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: BEE
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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-

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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
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-

DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

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

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

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

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

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

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
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-

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025 - WELL PLUGGED 03/06/25

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

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

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

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-

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

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

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

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/23/2025

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

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-

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

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-

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	735	2	120	9	N	109	186	1			11
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1137	2	88	9	N	80					91
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	996	2	55	9	N	50					141
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					145
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					145
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					145
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					145
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					145
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					145
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					145
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					100
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					137
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					137
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 538 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	N	12					132
							13	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	13					145
							14	9									
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	350	2	13	9	N	12					157
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	10	1	398	2	N	17					174
							19	9									
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	11	1	298	2	N	3					177
							3	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	17					194
							19	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	8					202
							9	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	14					216
							15	9									
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	23	1	352	2	N	5	174	1			47
							6	9									
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	11	1	438	2	N	12					59
							13	9									
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	365	2	9	9	N	8					67
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	405	2	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMRWR, LLC 102699
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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		602	-0-	602	B	119780	602	2			N	-0-					105
02	7000	N	-0-	-0-	-7000	B	112780					N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 112780																		
03	7750	N	1857	-0-	-5893	B	106887	1857	2			N	-0-					105
04	7500	N	736	-0-	-6764	B	100123	733	2	3	9	N	3					108
05	7750	N	1499	-0-	-6251	B	93872	1497	2	2	9	N	2					110
06	7500	N	1199	-0-	-6301	B	87571	1199	2			N	-0-					110
07	7750	N	211	-0-	-7539	B	80032	210	2	1	9	N	1					111
08	7750	N	813	-0-	-6937	B	73095	813	2			N	-0-					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73095																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	73095					N	NO RPT					111
10	7750	N	653	-0-	-7097	B	65998	653	2			N	-0-					111
*11	7500	N	722	-0-	-6778	B	59220	722	2			N	-0-					111
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	59220					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

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

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

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

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

ANAQUA (1700) //CONT.// 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED PRORATED 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- 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-

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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2025																	

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 299193 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2949 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740		892	-0-	-9848	-0-	64	1	828	2	N	-0-					-0-
05	15036		-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025																	

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (2960) //CONT.// 02503 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 300123 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 2959 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	380	602	-0-	222 B	222	602	1			N	-0-					-0-
10	737	1652	-0-	915 B	1137	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	6150	3060	-0-	-3090 B	-1953	369	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	4103 N	6056	-0-	1953 B	-0-	522	1	5534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,370 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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

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

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CKS OPERATING, LLC 103702
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
12	14B DENY	-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
AMRWR, LLC 102699
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-

CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	55	5	1	9	Y	1					61
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	54	5	1	9	Y	1	50	1			12
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	54	5	2	9	Y	2					14
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	52	5	3	9	Y	3					17
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	58	5	6	9	Y	5					22
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	59	5	4	9	Y	4					26
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	5			Y	-0-					26
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	5			Y	-0-					26
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	5			Y	-0-					26
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	5			Y	-0-					26
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	60	5	26	9	Y	24	45	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	60	5	2	9	Y	2					151
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	61	5	2	9	Y	2	131	1			22
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	61	5	2	9	Y	2					24
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	70	5	2	9	Y	2					26
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	70	5	2	9	Y	2					28
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	71	5	2	9	Y	2					30
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	5			Y	-0-					30
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5			Y	-0-					30
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5			Y	-0-					30
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5			Y	-0-					30
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	70	5	13	9	Y	12	25	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
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	-0-					83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B	DENY	-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-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					10
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	5	6	9	Y	5					15
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	5	6	9	Y	5					20
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1					21
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1					22
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					23
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					24
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	5	3	9	Y	3					27
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					29
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15	33	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			Y	-0-					119
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15					134
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	5	11	9	Y	10					144
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	5	11	9	Y	10					154
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	11	9	Y	10					164
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	5	11	9	Y	10					174
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	5	17	9	Y	15	174	1			15
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	71	5	28	9	Y	25					40
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	5	22	9	Y	20					60
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	5	6	9	Y	5					65
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	5	13	9	Y	12	70	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
08	14B DENY	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
AMRWR, LLC 102699
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			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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-

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-

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

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

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

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

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

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 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-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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 (-)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-	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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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-

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	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	177	1	840	2	N	-0-					65
02	2548	X	150	-0-	-2398	-0-	21	1	129	2	N	-0-					65
03	2821	X	150	-0-	-2671	-0-	26	1	124	2	N	-0-					65
04	1800	X	70	-0-	-1730	-0-	8	1	62	2	N	-0-					65
05	1860	X	65	-0-	-1795	-0-	10	1	55	2	N	-0-					65
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	12	1	48	2	N	-0-					65
07	155	X	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-					65
08	155	X	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	N	-0-					65
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					65
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-					65
11	90	X	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	N	-0-					65
12	93	X	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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-

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

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	4619	X	2036	-0-		-2583	-0-		2036	2			Y	-0-			3
02	3360	X	1957	-0-		-1403	-0-		1957	2			Y	-0-			3
03	3503	X	2272	-0-		-1231	-0-		2272	2			Y	-0-			3
04	2910	X	2204	-0-		-706	-0-		2204	2			Y	-0-			3
05	2201	X	1892	-0-		-309	-0-		1892	2			Y	-0-			3
06	2190	X	1567	-0-		-623	-0-		1567	2			Y	-0-			3
07	2263	X	1844	-0-		-419	-0-		1844	2			Y	-0-			3
08	1891	N	1847	-0-		-44	-0-		1847	2			Y	-0-			3
09	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-		1750	2			Y	-0-			3
10	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-		543	1	1694	2	Y	-0-			3
11	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-		314	1	1984	2	Y	-0-			3
12	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-		344	1	2292	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	6014	X	3350	-0-		-2664	-0-		3350	2			Y	-0-			24
02	5012	X	3779	-0-		-1233	-0-		3779	2			Y	-0-			24
03	5301	X	5278	-0-		-23	-0-		5278	2			Y	-0-			24
04	5010	X	4515	-0-		-495	-0-		4515	2			Y	-0-			24
05	4836	X	3731	-0-		-1105	-0-		3731	2			Y	-0-			24
06	5100	X	3140	-0-		-1960	-0-		3140	2			Y	-0-			24
07	5270	X	4292	-0-		-978	-0-		4292	2			Y	-0-			24
08	5270	X	4485	-0-		-785	-0-		4485	2			Y	-0-			24
09	4636	X	4636	-0-		-0-	-0-		4636	2			Y	-0-			24
10	5968	X	5968	-0-		-0-	-0-		1449	1	4519	2	Y	-0-			24
11	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-		844	1	5339	2	Y	-0-			24
12	6236	X	6236	-0-		-0-	-0-		813	1	5423	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 55,593 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

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1			18
02	2548	X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1			10
03	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2155	2	33	9	Y	30	25	1			15
04	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32	9	Y	29	37	1			7
05	2542	X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35	9	Y	32	25	1			14
06	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1668	2	32	9	Y	29	36	1			7
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	Y	29	25	1			11
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	Y	29	25	1			15
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2851	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	843	1	2628	2	Y	29	36	1			10
							32	9									
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	Y	17	26	1			1
							19	9									
12	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	380	1	2534	2	Y	32	28	1			5
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	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-

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	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	465	1	855	2	Y	414	334	1			260
							455	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	540	1	950	2	Y	380	491	1			149
							418	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	620	1	1026	2	Y	381	329	1			201
							419	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	600	1	988	2	Y	371	487	1			85
							408	9									
05	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	620	1	790	2	Y	421	325	1			181
							463	9									
06	1950	N	1687	-0-	-263	-0-	600	1	676	2	Y	374	470	1			85
							411	9									
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	620	1	855	2	Y	380	320	1			145
							418	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	580	1	1051	2	Y	372	320	1			197
							409	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	600	1	1049	2	Y	351	328	1			220
							386	9									
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	270	1	843	2	Y	375	472	1			123
							413	9									
11	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	142	1	898	2	Y	314	333	1			104
							345	9									
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	129	1	862	2	Y	357	321	1			140
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,490

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	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-

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	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: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC //CONT.// 102822
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 3938 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025

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

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183	1			34
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	260	3	120	9	N	109	62	1			81
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	76	3	135	9	N	123	99	1			105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	158	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					5
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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	295					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	245	1			168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	140	1			174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1971	2	31	9	N	28					178
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1764	2	44	9	N	40					218
03	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1930	2	33	9	N	30					248
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1849	2	31	9	N	28	175	1			101
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					129
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1788	2	29	9	N	26					155
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1859	2	30	9	N	27					182
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1859	1	24	9	N	22					204
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	N	32	181	1			55
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1871	2	28	9	N	25					80
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1004	2	20	9	N	18					98
12	1891	N	1029	-0-	-862	-0-	1004	2	25	9	N	23					121

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

01	9207	X	90	-0-	-9117	-0-	15	1	75	2	N	-0-					105
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1663	1	9743	2	N	68					173
							75	9									
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	N	5					178
							6	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	192	1	1252	2	N	7					185
							8	9									
05	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-	1641	1	7692	2	N	44	173	1			56
							48	9									
06	11850	X	941	-0-	-10909	-0-	185	1	708	2	N	44					100
							48	9									
07	12245	X	85	-0-	-12160	-0-	10	1	75	2	N	-0-					100
08	9393	X	60	-0-	-9333	-0-	11	1	49	2	N	-0-					100
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1190	1	8741	2	N	-0-					100
10	9393	X	1061	-0-	-8332	-0-	333	1	726	2	N	2					102
							2	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	751	1	5475	2	N	16					118
							18	9									
12	10261	X	2572	-0-	-7689	-0-	205	1	2358	2	N	8					126
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	666	1	3158	2	N	-0-					300
02	3444	X	90	-0-	-3354	-0-	12	1	78	2	N	-0-					300
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	929	1	4279	2	N	-0-					300
04	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	316	1	2070	2	N	-0-					300
05	3813	X	110	-0-	-3703	-0-	19	1	91	2	N	-0-					300
06	4230	X	60	-0-	-4170	-0-	11	1	49	2	N	-0-					300
07	4371	X	70	-0-	-4301	-0-	8	1	62	2	N	-0-					300
08	4371	X	338	-0-	-4033	-0-	65	1	273	2	N	-0-					300
09	2400	X	55	-0-	-2345	-0-	6	1	49	2	N	-0-					300
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	16	1	39	2	N	-0-					300
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-					300
12	341	X	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1085	X	90	-0-		-995	-0-	15	1	75	2	N	-0-					250
02	5628	X	110	-0-		-5518	-0-	15	1	95	2	N	-0-					250
03	6231	X	4466	-0-		-1765	-0-	796	1	3670	2	N	-0-					250
04	6030	X	5828	-0-		-202	-0-	772	1	5056	2	N	-0-					250
05	2792	X	2792	-0-		-0-	-0-	491	1	2301	2	N	-0-					250
06	4320	X	110	-0-		-4210	-0-	22	1	88	2	N	-0-					250
07	6014	X	96	-0-		-5918	-0-	13	1	83	2	N	-0-					250
08	6014	X	70	-0-		-5944	-0-	13	1	57	2	N	-0-					250
09	5820	X	5279	-0-		-541	-0-	633	1	4646	2	N	-0-					250
10	2790	X	65	-0-		-2725	-0-	20	1	45	2	N	-0-					250
11	8454	X	8454	-0-		-0-	-0-	1020	1	7434	2	N	-0-					250
12	5456	X	1194	-0-		-4262	-0-	96	1	1098	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 28,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	2	N	-0-					2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					2
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-					2
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-					2
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	-0-					2
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99	2	N	-0-					2
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					2
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	N	-0-					2
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	N	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	2	N	-0-					2
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					2
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,129 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					2
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-					2
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47	2	N	-0-					2
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					2
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					2
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-					2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					2
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	379	1	1798	2	N	-0-					357
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	418	1	2446	2	N	-0-					357
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	558	1	2573	2	N	-0-	173	1			184
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585	2	N	2					186
							2	9									
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527	2	N	1					187
							1	9									
06	3060	X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852	2	N	2					189
							2	9									
07	3162	X	1765	-0-	-1397	-0-	225	1	1537	2	N	3					192
							3	9									
08	3131	X	1763	-0-	-1368	-0-	338	1	1424	2	N	1					193
							1	9									
09	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	345	1	2530	2	N	-0-					193
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	975	1	2129	2	N	-0-					193
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	362	1	2638	2	N	-0-					193
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	190	1	2185	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	2	N	-0-					303
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	N	-0-					303
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	2	N	-0-					303
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	N	-0-					303
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389	2	N	-0-					303
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130	2	N	-0-					303
07	558	N	144	-0-	-414	-0-	19	1	125	2	N	-0-					303
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	2	N	-0-					303
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	-0-					303
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	2	N	-0-					303
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	N	-0-					303
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	44	1	512	2	N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1606	1	7620	2	N	80					233
							88	9									
02	7868	X	7673	-0-	-195	-0-	1107	1	6487	2	N	72	179	1			126
							79	9									
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1645	1	7581	2	N	58					184
							64	9									
04	8430	X	8105	-0-	-325	-0-	1064	1	6974	2	N	61	172	1			73
							67	9									
05	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	1436	1	6732	2	N	58					131
							64	9									
06	8430	X	3300	-0-	-5130	-0-	671	1	2571	2	N	53					184
							58	9									
07	8711	X	6911	-0-	-1800	-0-	872	1	5956	2	N	75	181	1			78
							83	9									
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1869	1	7897	2	N	70					148
							77	9									
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1096	1	8054	2	N	73	169	1			52
							80	9									
10	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	2920	1	6380	2	N	72					124
							79	9									
11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	1086	1	7914	2	N	60					184
							66	9									
12	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	663	1	7635	2	N	60	174	1			70
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 98,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N	82					131
							90	9									
02	6804	X	4598	-0-	-2206	-0-	661	1	3873	2	N	58	180	1			9
							64	9									
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1349	1	6217	2	N	21					30
							23	9									
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1017	1	6661	2	N	87					117
							96	9									
05	7936	X	5187	-0-	-2749	-0-	899	1	4214	2	N	67	174	1			10
							74	9									
06	7680	X	2800	-0-	-4880	-0-	573	1	2196	2	N	28					38
							31	9									
07	7936	X	5648	-0-	-2288	-0-	718	1	4905	2	N	23					61
							25	9									
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1774	1	7496	2	N	51					112
							56	9									
09	7680	X	5758	-0-	-1922	-0-	683	1	5020	2	N	50	157	1			5
							55	9									
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	2162	1	4723	2	N	31					36
							34	9									
11	7680	X	2867	-0-	-4813	-0-	344	1	2501	2	N	20					56
							22	9									
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	637	1	7325	2	N	59					115
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 75,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-		1682	1	7979	2	N	11	177	1			8
								12	9									
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-		910	1	5333	2	N	20					28
								22	9									
03	5735	X	5691	-0-	-44	-0-		1012	1	4665	2	N	13					41
								14	9									
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-		789	1	5171	2	N	4					45
								4	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-		1263	1	5916	2	N	2					47
								2	9									
06	5550	X	1895	-0-	-3655	-0-		392	1	1503	2	N	-0-					47
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-		975	1	6656	2	N	20					67
								22	9									
08	5735	X	4162	-0-	-1573	-0-		791	1	3343	2	N	25					92
								28	9									
09	5550	X	1268	-0-	-4282	-0-		151	1	1108	2	N	8					100
								9	9									
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-		2893	1	6323	2	N	38					138
								42	9									
11	5550	X	3568	-0-	-1982	-0-		429	1	3124	2	N	14					152
								15	9									
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-		630	1	7251	2	N	27					179
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 70,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		412	1	1950	2	N	26					142
								29	9									
02	1176	N	939	-0-	-237	-0-		136	1	792	2	N	10					152
								11	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		349	1	1607	2	N	20					172
								22	9									
04	1950	N	1524	-0-	-426	-0-		199	1	1299	2	N	24	172	1			24
								26	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		255	1	1191	2	N	7					31
								8	9									
06	1920	N	759	-0-	-1161	-0-		157	1	599	2	N	3					34
								3	9									
07	1581	N	748	-0-	-833	-0-		95	1	645	2	N	7					41
								8	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		319	1	1346	2	N	18					59
								20	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		191	1	1404	2	N	12					71
								13	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		371	1	810	2	N	10					81
								11	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		200	1	1452	2	N	26					107
								29	9									
12	1674	N	1292	-0-	-382	-0-		102	1	1167	2	N	21					128
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	899	N	80	-0-	-819	-0-	13	1	67	2	N	-0-			130
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	18	1	102	2	N	-0-			130
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-			130
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-			130
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	N	-0-			130
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-			130
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-			130
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-			130
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			130
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			130
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			130
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	866	2	N	25			155
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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	0	A	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

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

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

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

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		653	-0-	653	653	225	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		598	-0-	598	1251	193	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1251					Y	-0-					-0-
05	1431	N	180	-0-	-1251	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	124	-0-	-446	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 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. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49					92
							54	9									
02	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	182	1	1254	2	Y	24	73	1			43
							26	9									
03	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2962	207	1	1199	2	Y	85	104	1			24
							94	9									
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	4112	285	1	858	2	Y	6					30
							7	9									
05	3000	N	419	-0-	-2581	1531	52	1	367	2	Y	-0-					30
06	2142	N	611	-0-	-1531	-0-	53	1	554	2	Y	4					34
							4	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2101	2	Y	66					100
							73	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	165	1	826	2	Y	21	92	1			29
							23	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	175	1	1052	2	Y	17					46
							19	9									
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	152	1	819	2	Y	24					70
							26	9									
11	990	N	849	-0-	-141	-0-	147	1	681	2	Y	19					89
							21	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	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		62	-0-	62	62	30	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		195	-0-	195	257	24	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		77	-0-	77	334	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	470	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	181	-0-	-470	-0-	30	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	169	1	1349	2	Y	68					172
							75	9									
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	193	1	1365	2	Y	3	108	1			67
							3	9									
03	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	4272	200	1	2424	2	Y	79	76	1			70
							87	9									
04	DLQ	G-10	3538	-0-	3538	7810	285	1	3176	2	Y	70					140
							77	9									
05	8480	X	670	-0-	-7810	-0-	82	1	582	2	Y	5					145
							6	9									
06	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-					145
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2348	2	Y	81	176	1			50
							89	9									
08	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	319	1	1595	2	Y	35					85
							39	9									
09	2520	X	2457	-0-	-63	-0-	346	1	2083	2	Y	25					110
							28	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	424	1	2278	2	Y	83	168	1			25
							91	9									
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	455	1	2103	2	Y	37					62
							41	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1426	1	12951	2	N	-0-					71
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1306	1	10110	2	N	-0-					71
03	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	1426	1	10131	2	N	-0-					71
04	13770	X	10844	-0-	-2926	-0-	1386	1	9458	2	N	-0-					71
05	14229	X	11919	-0-	-2310	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-					71
06	13770	X	11703	-0-	-2067	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-					71
07	12648	X	10143	-0-	-2505	-0-	1426	1	8717	2	N	-0-					71
08	11904	X	10209	-0-	-1695	-0-	1426	1	8783	2	N	-0-					71
09	11700	X	11341	-0-	-359	-0-	1386	1	9955	2	N	-0-					71
10	12090	X	11101	-0-	-989	-0-	1426	1	9675	2	N	-0-					71
11	11700	X	11280	-0-	-420	-0-	1386	1	9894	2	N	-0-					71
12	11718	X	10080	-0-	-1638	-0-	1426	1	8654	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 135,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR, E. (3260) 07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ENERGY2 PARTNERS LLC 101147
RICHARD LUCAS WELL #: 1 RRCID -> 297169 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 2936 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-					190
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-					190
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-	152	1	38	7	-0-
04	1026	R	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-

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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5098	2	277	9	N	252	176	1			271
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	N	398	347	1			322
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	N	251	354	1			219
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	N	246	351	1			114
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	N	249	169	1			194
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5017	2	268	9	N	244	181	1			257
07	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4722	2	246	9	N	224	356	1			125
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5390	2	266	9	N	242	177	1			190
09	4980	X	4921	-0-	-59	-0-	4691	2	230	9	N	209	177	1			222
10	5146	X	3027	-0-	-2119	-0-	2863	2	164	9	N	149	177	1			194
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5547	2	265	9	N	241	168	1			267
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5037	2	272	9	N	247	359	1			155

TOTAL GAS PROD: 60,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

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

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	N	107					212
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	58	176	1			94
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	N	143					237
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1			169
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1			89
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95					184
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	696	2	107	9	N	97	177	1			104
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	908	2	106	9	N	96					200
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	794	2	95	9	N	86	177	1			109
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	2	127	9	N	115					224
11	990	N	752	-0-	-238	-0-	649	2	103	9	N	94	179	1			139
12	930	N	637	-0-	-293	-0-	532	2	105	9	N	95	174	1			60

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

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	5089	-0-	-1793	-0-	5054	2	35	9	N	32					257
02	6216	X	3746	-0-	-2470	-0-	3715	2	31	9	N	28	185	1			100
03	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5596	2	68	9	N	62					162
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	5596	2	63	9	N	57					219
05	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	5006	2	53	9	N	48	187	1			80
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5582	2	77	9	N	70					150
07	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	4853	2	63	9	N	57					207
08	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5508	2	83	9	N	75					282
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6184	2	26	9	N	24	187	1			119
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5827	2	61	9	N	55					174
11	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5299	2	58	9	N	53					227
12	6417	X	5436	-0-	-981	-0-	5368	2	68	9	N	62					289

TOTAL GAS PROD: 64,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	775	N	263	-0-	-512	-0-	2	1	261	2	N	-0-					55
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	7	1	836	2	N	-0-					55
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	1184	2	N	3					58
							3	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	682	2	N	2					60
							2	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	N	22					82
							24	9									
06	1140	N	876	-0-	-264	-0-	8	1	860	2	N	7					89
							8	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	N	6					95
							7	9									
08	1178	N	399	-0-	-779	-0-	3	1	394	2	N	2					97
							2	9									
09	870	N	126	-0-	-744	-0-	1	1	123	2	N	2					99
							2	9									
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	4	1	496	2	N	-0-					99
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	5					104
							6	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

BLANCONIA (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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AMRWR, LLC 102699
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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
AMRWR, LLC 102699
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	136	163	1			354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	163	1			328
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	165	1			245
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	165	1			322
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	162	1			332
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	162	1			324
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	79	1			347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	82	1			326
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					27
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					27
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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

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

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

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

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

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

BORCHERS (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

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

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

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

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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 (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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

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

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

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

01	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607	2	N	10					29
							11	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451	2	N	8					37
							9	9									
03	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450	2	N	9					46
							10	9									
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660	2	N	7					53
							8	9									
05	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283	2	N	6					59
							7	9									
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	435	1	2577	2	N	10					69
							11	9									
07	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	375	1	1969	2	N	8					77
							9	9									
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	270	1	2039	2	N	5					82
							6	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	450	1	3373	2	N	7					89
							8	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	465	1	3122	2	N	3					92
							3	9									
11	3030	X	371	-0-	-2659	-0-	100	1	271	2	N	-0-					92
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 30,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

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-

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF. 13360 - 13370

01	8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	33	1	8525	3	N	-0-					81
02	9968	11191	-0-	1223	1223	108	1	11083	3	N	-0-					81
03	11036	11327	-0-	291	1514	117	1	11210	3	N	-0-					81
04	17542	16028	-0-	-1514	-0-	3526	1	12502	3	N	-0-					81
05	11992	11799	-0-	-193	-0-	117	1	11682	3	N	-0-					81
06	10505 R	10505	-0-	-0-	-0-	117	1	10388	3	N	-0-					81
07	11625	5074	-0-	-6551	-0-	117	1	4957	3	N	-0-					81
08	11625	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					81
09	11250	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					81
10	11625	-0-	-0-	-11625	-0-					N	5	86	1			-0-
11	10500 #	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
12	5084 #	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2521	-0-	-641	-0-	117	1	2404	3	N	-0-					2
02	4144		4352	-0-	208	208	42	1	4310	3	N	-0-					2
03	3403	R	3195	-0-	-208	-0-	33	1	3162	3	N	-0-					2
04	3559	R	3559	-0-	-0-	-0-	33	1	3526	3	N	-0-					2
05	3628		3328	-0-	-300	-0-	33	1	3295	3	N	-0-					2
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	33	1	2930	3	N	-0-					2
07	2976		1431	-0-	-1545	-0-	33	1	1398	3	N	-0-					2
08	2976		-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					2
09	2880		-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					2
10	2976		-0-	-0-	-2976	-0-					N	60	62	1			-0-
11	2880		-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	217	1	9633	2	N	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	105	1	9427	2	N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	126	1	5420	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	147	1	6705	2	N	-0-					-0-
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	203	1	10068	2	N	-0-					-0-
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	203	1	10194	2	N	-0-					-0-
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	203	1	9970	2	N	-0-					-0-
09	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	210	1	10221	2	N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	210	1	10705	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 , 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BORCHERS, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023

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

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 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

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

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

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

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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: 581 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 (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-					55
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					55
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					55
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					55
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					55
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					55
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					55
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					55
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 623 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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: 764 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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: 598 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	2			-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-

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

01	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	1393	2	17	9	N	15					130
02	1904	X	672	-0-	-1232	-0-	597	2	75	9	N	68	178	1			20
03	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	1937	2	75	9	N	68					88
04	2040	X	1044	-0-	-996	-0-	1021	2	23	9	N	21					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	3100	N	3725	-0-	625	625	3659	2	66	9	N	60					169
08	3088	N	2463	-0-	-625	-0-	2452	2	11	9	N	10					179
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	145	1			34
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2625	2	11	9	N	10					44
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10					54
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

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

01	7564	#	5444	-0-	-2120	-0-	1289	1	3557	2	Y	544	458	1				131
							598	9										
02	6468	#	5465	-0-	-1003	-0-	826	1	4045	2	Y	540	543	1				128
							594	9										
03	7161	#	5806	-0-	-1355	-0-	634	1	4599	2	Y	521	594	1				55
							573	9										
04	6930	#	6821	-0-	-109	-0-	791	1	5379	2	Y	592	538	1				109
							651	9										
05	6448	#	6318	-0-	-130	-0-	1152	1	4570	2	Y	542	577	1				74
							596	9										
06	5850	#	5259	-0-	-591	-0-	882	1	3895	2	Y	438	401	1				111
							482	9										
07	7037	#	1111	-0-	-5926	-0-	122	1	838	2	Y	137	214	1				34
							151	9										
08	7037	#	2762	-0-	-4275	-0-	371	1	2259	2	Y	120	124	1				30
							132	9										
09	6810	#	2380	-0-	-4430	-0-	308	1	1674	2	Y	362	283	1				109
							398	9										
10	6324	#	3256	-0-	-3068	-0-	872	1	1806	2	Y	525	567	1				67
							578	9										
11	5250	#	2915	-0-	-2335	-0-	1757	1	692	2	Y	424	375	1				116
							466	9										
12	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	1004	1	1536	2	Y	373	391	1				98
							410	9										

TOTAL GAS PROD: 50,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,118

BRAMAN (8200) 11338 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 300399 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8344 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		6234	-0-	6234	6234	50 563	1 9	5621	2	Y	512	455	1			57
06	0		30480	-0-	30480	36714	126 2873	1 9	27481	2	Y	2612	2095	1			574
07	0		37364	-0-	37364	74078	130 2797	1 9	34437	2	Y	2543	2704	1			413
08	0		38382	-0-	38382	112460	142 2063	1 9	36177	2	Y	1875	1851	1			437
09	36150		38137	-0-	1987	114447	143 1892	1 9	36102	2	Y	1720	1564	1			593
10	37355		36234	-0-	-1121	113326	165 1550	1 9	34519	2	Y	1409	1797	1			205
11	36150		31056	-0-	-5094	108232	171 1169	1 9	29716	2	Y	1063	974	1			294
12	37355		27953	-0-	-9402	98830	162 960	1 9	26831	2	Y	873	939	1			228

TOTAL GAS PROD: 245,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,607

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

01	PRTL PLG		-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-

BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440

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

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

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -G- WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8916 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	#	2832	-0-	-10932	-0-	740	1	2041	2	Y	46	40	1			13
							51	9									
02	12432	#	8195	-0-	-4237	-0-	1385	1	6785	2	Y	23	28	1			8
							25	9									
03	16065	R	16065	-0-	-0-	-0-	1911	1	13876	2	Y	253	239	1			22
							278	9									
04	12881	R	12881	-0-	-0-	-0-	1639	1	11146	2	Y	87	90	1			19
							96	9									
05	11501	#	6215	-0-	-5286	-0-	1241	1	4924	2	Y	45	56	1			8
							50	9									
06	15540	#	7633	-0-	-7907	-0-	1395	1	6163	2	Y	68	59	1			17
							75	9									
07	18145	R	18145	-0-	-0-	-0-	2291	1	15769	2	Y	77	80	1			14
							85	9									
08	16058	#	14641	-0-	-1417	-0-	2053	1	12510	2	Y	71	68	1			17
							78	9									
09	13522	R	13522	-0-	-0-	-0-	2088	1	11339	2	Y	86	74	1			29
							95	9									
10	18135	#	4631	-0-	-13504	-0-	1492	1	3088	2	Y	46	66	1			9
							51	9									
11	17550	#	127	-0-	-17423	-0-	75	1	29	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
12	18135	#	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: 104,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					7
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					7
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					7
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					7
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					7
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
10	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					7
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					7
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,281 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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					25
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	55	2	43	9	N	39	58	1			6
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					6
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7500	N	13825	-0-	6325 B	6325	13825	2			N	-0-					6
10	6325	N	-0-	-0-	-6325 B	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
12	93	#	-0-	-0-	-93 B	-93					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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-

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

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-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC //CONT.// 254058
KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-1915 B	-0-	160	1	529	2	N	-0-					35
02	2436	N	1964	-0-	-472 B	-0-	461	1	1503	2	N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2075	-0-	-622 B	-0-	481	1	1594	2	N	-0-					35
04	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	605	1	1859	2	N	-0-					35
05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	509	1	2013	2	N	-0-					35
06	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	335	1	1933	2	N	-0-					35
07	2542	N	2142	-0-	-400 B	-0-	373	1	1769	2	N	-0-					35
08	2511	N	2413	-0-	-98 B	-0-	529	1	1884	2	N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	735	1	1828	2	N	-0-					35
10	3190	N	3190	-0-	-0- B	-0-	721	1	2469	2	N	-0-					35
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	660	1	1699	2	N	-0-					35
12	2635	N	1809	-0-	-826 B	-0-	529	1	1280	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-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	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-

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

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

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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019

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

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-					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

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-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21					301
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			N	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					301
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		1317	2	58	9	N	53					354
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	#	26186	-0-	-2241	-0-	465 417	1 9	25304	2	N	379	716	1			174
02	25676	#	22927	-0-	-2749	-0-	420 481	1 9	22026	2	N	437	355	1			256
03	28179	#	25565	-0-	-2614	-0-	465 539	1 9	24561	2	N	490	360	1			386
04	27270	#	24639	-0-	-2631	-0-	450 557	1 9	23632	2	N	506	712	1			180
05	26195	#	25932	-0-	-263	-0-	465 585	1 9	24882	2	N	532	353	1			359
06	25350	#	23422	-0-	-1928	-0-	450 344	1 9	22628	2	N	313	366	1			306
07	25575	#	24772	-0-	-803	-0-	465 563	1 9	23744	2	N	512	361	1			457
08	25575	#	18971	-0-	-6604	-0-	465 373	1 9	18133	2	Y	339	673	1			123
09	25980	R	25980	-0-	-0-	-0-	450 496	1 9	25034	2	Y	451	424	1			150
10	25947	#	25284	-0-	-663	-0-	465 393	1 9	24426	2	Y	357	371	1			136
11	23970	#	23200	-0-	-770	-0-	450 507	1 9	22243	2	Y	461	410	1			187
12	24769	#	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 266,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,777

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	26325	R	26325	-0-	-0-	-0-	465	1	25134	2	N	660	363	1			482
							726	9									
02	19208	#	18286	-0-	-922	-0-	420	1	17307	2	N	508	724	1			266
							559	9									
03	23746	#	20564	-0-	-3182	-0-	465	1	19580	2	N	472	355	1			383
							519	9									
04	23430	#	20919	-0-	-2511	-0-	450	1	19618	2	N	774	718	1			439
							851	9									
05	26319	#	19889	-0-	-6430	-0-	465	1	18988	2	N	396	704	1			131
							436	9									
06	25470	#	10953	-0-	-14517	-0-	450	1	10098	2	N	368	354	1			145
							405	9									
07	20553	#	18745	-0-	-1808	-0-	465	1	17693	2	N	534	349	1			330
							587	9									
08	22978	R	22978	-0-	-0-	-0-	465	1	21966	2	Y	497	730	1			97
							547	9									
09	26255	R	26255	-0-	-0-	-0-	450	1	25069	2	Y	669	636	1			130
							736	9									
10	28799	R	28799	-0-	-0-	-0-	465	1	27433	2	Y	819	866	1			83
							901	9									
*11	28491	R	28491	-0-	-0-	-0-	450	1	27232	2	Y	735	641	1			177
							809	9									
12	22971	#	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 242,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,432

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	14B	DENY	-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
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-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8400	-0-	-1117	-0-	770	1	7533	3	N	88	195	1			144
							97	9									
02	8596	X	7680	-0-	-916	-0-	1184	1	6380	3	N	105					249
							116	9									
03	9517	X	3282	-0-	-6235	-0-	691	1	2551	3	N	36	193	1			92
							40	9									
04	8640	X	3297	-0-	-5343	-0-	835	1	2448	3	N	13					105
							14	9									
05	8401	X	2481	-0-	-5920	-0-	425	1	2004	3	N	47					152
							52	9									
06	8220	X	5842	-0-	-2378	-0-	644	1	5051	3	N	134					286
							147	9									
07	8494	X	1596	-0-	-6898	-0-	215	1	1364	3	N	15	187	1			114
							17	9									
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1					115
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					115
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					115
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					115
12	1581	X	156	-0-	-1425	-0-	80	2	76	9	N	69					184

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	293	1	2860	3	N	70					177
							77	9									
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-	369	1	1988	3	N	10					187
							11	9									
03	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	618	1	2282	3	N	3					190
							3	9									
04	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	657	1	1927	3	N	30					220
							33	9									
05	3224	X	1390	-0-	-1834	-0-	233	1	1101	3	N	51					271
							56	9									
06	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	325	1	2544	3	N	18	192	1			97
							20	9									
07	2914	X	1028	-0-	-1886	-0-	138	1	879	3	N	10					107
							11	9									
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					107
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					107
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					107
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					107
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3626	2	210	9	N	191	179	1			119

TOTAL GAS PROD: 20,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5336	-0-	-1205	-0-	485	1	4741	3	N	100					189
							110	9									
02	5908	X	4345	-0-	-1563	-0-	671	1	3616	3	N	53					242
							58	9									
03	5921	X	1491	-0-	-4430	-0-	318	1	1173	3	N	-0-	195	1			47
04	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	1295	1	3795	3	N	21					68
							23	9									
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	816	1	3853	3	N	59					127
							65	9									
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	833	1	6530	3	N	113					240
							124	9									
07	5270	X	1743	-0-	-3527	-0-	233	1	1484	3	N	24	187	1			77
							26	9									
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					77
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					77
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					77
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					77
12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9409	2	364	9	N	331	173	1			235

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2405	-0-	-137	-0-	223	1	2182	3	N	-0-					92
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	293	1	1582	3	N	-0-					92
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	445	1	1641	3	N	-0-					92
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	602	1	1765	3	N	-0-					92
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	308	1	1454	3	N	-0-					92
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	304	1	2382	3	N	17					109
							19	9									
07	2449	N	710	-0-	-1739	-0-	96	1	607	3	N	6					115
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	13	1			122
02	1596	N	1431	-0-	-165	-0-	1411	2	20	9	Y	18					140
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1225	2	30	9	Y	27					167
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1501	2	48	9	Y	44	12	1			199
05	1581	N	705	-0-	-876	-0-	677	2	28	9	Y	25					224
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1507	2	36	9	Y	33	187	1			70
07	1612	N	436	-0-	-1176	-0-	417	2	19	9	Y	17	10	1			77
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					77
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					77
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

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	7161	X	6872	-0-	-289	-0-	6731	2	141	9	Y	128	230	1			100
02	6468	X	4531	-0-	-1937	-0-	4452	2	79	9	Y	72					172
03	7161	X	5768	-0-	-1393	-0-	5699	2	69	9	Y	63	178	1			57
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6568	2	130	9	Y	118	55	1			120
05	6882	X	2794	-0-	-4088	-0-	2746	2	48	9	Y	44					164
06	6660	X	4437	-0-	-2223	-0-	4352	2	85	9	Y	77	211	1			30
07	6913	X	1571	-0-	-5342	-0-	1516	2	55	9	Y	50	37	1			43
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					43
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					43
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					43
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					43
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3251	2	118	9	Y	107					150

TOTAL GAS PROD: 36,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

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	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5712	2	121	9	Y	110	46	1			152
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4866	2	58	9	Y	53					205
03	5859	X	3231	-0-	-2628	-0-	3197	2	34	9	Y	31	179	1			57
04	5670	X	5341	-0-	-329	-0-	5230	2	111	9	Y	101	44	1			114
05	5859	X	2362	-0-	-3497	-0-	2336	2	26	9	Y	24					138
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5620	2	103	9	Y	94	52	1			180
07	5518	X	1466	-0-	-4052	-0-	1414	2	52	9	Y	47	192	1			35
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					35
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					35
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					35
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					35
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2622	2	63	9	Y	57					92

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

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	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8366	2	223	9	Y	203	244	1			189
02	7868	X	7515	-0-	-353	-0-	7392	2	123	9	Y	112					301
03	8711	X	6511	-0-	-2200	-0-	6404	2	107	9	Y	97	179	1			219
04	8430	X	8126	-0-	-304	-0-	7909	2	217	9	Y	197	236	1			180
05	8587	X	3626	-0-	-4961	-0-	3560	2	66	9	Y	60					240
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8108	2	207	9	Y	188	258	1			170
07	8401	X	2367	-0-	-6034	-0-	2270	2	97	9	Y	88	56	1			202
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					202
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					202
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					202
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					202
12	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8791	2	298	9	Y	271	164	1			309

TOTAL GAS PROD: 54,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-98	-0-	46	1	445	2	N	-0-					254
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	79	1	427	3	N	-0-					254
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	87	1	321	2	N	-0-					254
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	468	2	N	-0-					254
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	-0-					254
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-					254
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	30	1	189	2	N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					259
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	170	1			89

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

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

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 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	155	N	68	-0-	-87	-0-	21	2	47	9	N	43					336
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	14	2	6	9	N	5					341
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	2	6	9	N	5					346
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	179	1			174
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					205
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	67					272
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					352
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					361
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	177	1			189
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					266
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					271

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	5075	-0-	-4566	-0-	648	1	4376	3	N	46					212
							51	9									
02	8540	X	7491	-0-	-1049	-0-	555	1	6833	3	N	94					306
							103	9									
03	9176	X	8882	-0-	-294	-0-	622	1	8159	3	N	92	140	1			258
							101	9									
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	620	1	7956	3	N	57	178	1			137
							63	9									
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	623	1	8119	3	N	83					220
							91	9									
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	599	1	7747	3	N	70					290
							77	9									
07	8897	X	7954	-0-	-943	-0-	7873	3	81	9	N	74	186	1			178
08	8928	X	8320	-0-	-608	-0-	623	1	7617	3	N	73					251
							80	9									
09	8640	X	7794	-0-	-846	-0-	630	1	7096	3	N	62					313
							68	9									
10	8835	X	1132	-0-	-7703	-0-	1100	3	32	9	N	29					342
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					342
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 72,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					131
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-					131
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	N	-0-					131
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-					131
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					131
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					131
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					131
08	0	N	371	-0-	371	-0-	28	1	343	3	N	-0-					131
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					131
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	N	6					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					192
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					192
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					192
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4					196
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	Y	2					198
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					198
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-	32	1			166
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					166
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					166
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	2	26	9	Y	24					190
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					190
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	168	7			22

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					26
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	23	2	4	9	Y	4					30
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	25	2	2	9	Y	2					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1			20
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					20
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	Y	11					31
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
*12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-	9	7			22

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					29
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			Y	-0-					29
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					29
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	51	2	4	9	Y	4					33
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					35
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					35
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	23	1			12
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					12
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	Y	16					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	6	7			22

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	775	N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-					104
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					104
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20					124
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					124
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					124
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					124
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					124
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					131
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					138
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					138
*12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-	116	7			22

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					241
02	1428	N	532	-0-	-896	-0-	532	2			N	-0-					241
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					241
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1386	2			N	-0-					241
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					241
06	1650	N	647	-0-	-1003	-0-	647	2			N	-0-					241
07	1426	N	718	-0-	-708	-0-	716	2	2	9	N	2					243
08	1643	N	994	-0-	-649	-0-	991	2	3	9	N	3					246
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	524	2	9	9	N	8					254
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					254
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					254
*12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-	222	7			32

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

01	2791	N	2757	-0-	-34	-0-	2757	2			N	-0-					120
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					120
03	837	X	133	-0-	-704	-0-	133	2			N	-0-					120
04	810	X	35	-0-	-775	-0-	16	2	19	9	N	17					137
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					137
06	810	X	174	-0-	-636	-0-	32	2	142	9	N	129					266
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	21	1			245
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					245
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	N	9					254
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					257
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					257
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	232	7			25

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1290	2	4444	3	N	-0-					17
02	4480	X	4129	-0-	-351	-0-	1035	2	3093	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1193	2	4637	3	N	-0-					17
04	5010	X	4411	-0-	-599	-0-	1019	2	3392	3	N	-0-					17
05	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	1051	2	3407	3	N	-0-					17
06	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-	780	2	2579	3	N	-0-					17
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1443	2	4599	3	N	-0-					17
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1256	2	4138	3	N	-0-					17
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1191	2	3679	3	N	-0-					17
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1377	2	4215	3	N	-0-					17
11	5010	X	3940	-0-	-1070	-0-	1283	2	2657	3	N	-0-					17
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 53,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	742	2	2557	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2453	-0-	-95	-0-	615	2	1838	3	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	610	2	2369	3	N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	736	2	2451	3	N	178	178	1			-0-
							196	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	759	2	2462	3	N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	740	2	2446	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	763	2	2430	3	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	714	2	2352	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	607	2	1876	3	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	717	2	2193	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	730	2	1511	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1023	N	223	-0-	-800	-0-	208	2	15	9	N	14					78
02	924	N	227	-0-	-697	-0-	214	2	13	9	N	12					90
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	710	2	15	9	N	14					104
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	606	2	15	9	N	14					118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					131
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	555	2	18	9	N	16					147
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	792	2	21	9	N	19					166
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	2	19	9	N	17					183
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20	179	1			24
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18					42
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19	9	N	17					59
12	1116	N	310	-0-	-806	-0-	290	2	20	9	N	18					77

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-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	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-

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

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	844	-0-	-856	20542	202 13	1 9	629	3	Y	12					86
02	2800	N	1142	-0-	-1658	18884	228 15	1 9	899	3	Y	14	23	1			77
03	3100	N	1168	-0-	-1932	16952	213 11	1 9	944	3	Y	10					87
04	3000	N	1087	-0-	-1913	15039	237 9	1 9	841	3	Y	8	23	1			72
05	3100	N	1392	-0-	-1708	13331	306 4	1 9	1082	3	Y	4					76
06	DLQ G-10		947	-0-	947	14278	230 2	1 9	715	3	Y	2					78
07	DLQ G-10		1072	-0-	1072	15350	154 3	1 9	915	3	Y	3	22	1			59
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	16350	126 4	1 9	870	3	Y	4					63
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	17360	158 4	1 9	848	3	Y	4					67
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	18458	205 4	1 9	889	3	Y	4					71
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18458					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	163	1	507	3	N	1					35
							1	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	132	1	522	3	N	4	12	1			27
							4	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	169	3	N	1					28
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	263	3	N	4	12	1			20
							4	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	111	1	394	3	N	5					25
							6	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67	1	210	3	N	2					27
							2	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	3					30
							3	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	653	3	N	3					33
							3	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	391	3	N	3					36
							3	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	N	3					39
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	377	-0-	-1523	6888	91	1 2 9	284	3	Y	2					41
02	2800	N	343	-0-	-2457	4431	69	1 2 9	272	3	Y	2	8	1			35
03	3100	N	318	-0-	-2782	1649	58	1 1 9	259	3	Y	1					36
04	1997	N	348	-0-	-1649	-0-	76	1 2 9	270	3	Y	2	8	1			30
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	270	3	Y	2					32
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	167	3	Y	1					33
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	225	3	Y	2	8	1			27
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	42	1 2 9	289	3	Y	2					29
09	DLQ G-10		384	-0-	384	717	60	1 2 9	322	3	Y	2					31
10	DLQ G-10		365	-0-	365	1082	68	1 1 9	296	3	Y	1					32
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1082					Y	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1082					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 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	52895	X	1780	-0-	-51115	-0-	431	1 7 9	1342	3	Y	6					69
02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	340	1 13 9	1344	3	Y	12	38	1			43
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	458	1 15 9	2032	3	Y	14					57
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	525	1 13 9	1866	3	Y	12	38	1			31
05	0	N	2063	-0-	2063	-0-	453	1 9 9	1601	3	Y	8					39
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	575	1 11 9	1790	3	Y	10					49
07	0	N	1611	-0-	1611	-0-	231	1 11 9	1369	3	Y	10	37	1			22
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	256	1 13 9	1771	3	Y	12					34
09	DLQ G-10		1821	-0-	1821	3861	284	1 11 9	1526	3	Y	10					44
10	DLQ G-10		1737	-0-	1737	5598	323	1 10 9	1404	3	Y	9					53
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5598					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5598					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	DLQ G-10	32	-0-	32	32	8	1	24	3	Y	-0-					36
02	T. A.	444	-0-	444	476	84	1	332	3	Y	25	25	1			36
						28	9									
03	T. A.	274	-0-	274	750	48	1	215	3	Y	10					46
						11	9									
04	T. A.	306	-0-	306	1056	65	1	229	3	Y	11	26	1			31
						12	9									
05	T. A.	256	-0-	256	1312	55	1	195	3	Y	5					36
						6	9									
06	T. A.	143	-0-	143	1455	34	1	107	3	Y	2					38
						2	9									
07	T. A.	172	-0-	172	1627	24	1	145	3	Y	3	25	1			16
						3	9									
08	T. A.	282	-0-	282	1909	35	1	244	3	Y	3					19
						3	9									
09	T. A.	338	-0-	338	2247	53	1	283	3	Y	2					21
						2	9									
10	T. A.	381	-0-	381	2628	71	1	308	3	Y	2					23
						2	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2628					Y	NO RPT					23
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2628					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	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

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					3
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-	1	1			2
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					2
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					2
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	1					3
							1	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	1					4
							1	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	1					5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WELDERXP LTD. 907320
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

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

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	Y	-0-					6
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	221	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	Y	2					8
							2	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	53	1	190	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	235	3	Y	3					9
							3	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	Y	1					10
							1	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
08	DLQ G-10		256	-0-	256	256	32	1	223	3	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		245	-0-	245	501	38	1	206	3	Y	1					9
							1	9									
10	DLQ G-10		266	-0-	266	767	50	1	215	3	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	91	1	284	3	N	2					20
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	2	7	1			15
							2	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	N	1					16
							1	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	318	3	N	1	7	1			10
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	1					11
							1	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	219	3	N	1					12
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	277	3	N	1	6	1			7
							1	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	1					8
							1	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	1					9
							1	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	N	1					10
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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	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
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	2			N	-0-					12
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					12
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					12
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	144	2	22	9	N	20	32	1			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			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: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					36
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					36
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					36
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					36
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					36
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					7
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					7
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					7
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					7
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					7
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					7
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	147	2	165	9	N	150	22	1			135
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	33	2	110	9	N	100	154	1			81
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	54	5	22	9	N	20					101
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	54	5	22	9	N	20					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					11
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					11
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					11
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					11
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					11
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					11
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-					11
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,203 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					9
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					9
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					9
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					9
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					9
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					9
08	248	X	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	Y	5					14
09	240	X	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-					14
10	155	X	58	-0-	-97	-0-	58	5			Y	-0-					14
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	58	5			Y	-0-					14
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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-

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	T. A.	-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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					26
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					26
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					26
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30	56	1			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					15
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					15
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					15
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15	30	1			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4					30
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					32
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					34
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1					35
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					35
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					35
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					35
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					35
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					35
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					35
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					36
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			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: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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

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	110	-0-	110	663	110	1			N	-0-					14
02	783 X	120	-0-	-663	-0-	120	1			N	-0-					14
03	14B DENY	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					14
04	14B DENY	120	-0-	120	230	120	1			N	-0-					14
05	14B DENY	110	-0-	110	340	110	1			N	-0-					14
06	14B DENY	120	-0-	120	460	120	1			N	-0-					14
07	14B DENY	110	-0-	110	570	110	1			N	-0-					14
08	14B DENY	120	-0-	120	690	120	1			N	-0-					14
09	14B DENY	110	-0-	110	800	110	1			N	-0-					14
10	14B DENY	120	-0-	120	920	120	1			N	-0-					14
11	14B DENY	110	-0-	110	1030	110	1			N	-0-					14
12	14B DENY	120	-0-	120	1150	120	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,380 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

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 #: A 1 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	527	N	117	-0-	-410	-0-	100	2	17	9	N	15					50
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					50
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					50
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9	N	15					65
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9	N	15					80
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					80
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					80
11	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					80
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PETROVYBE OPCO LLC 101779
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1946	-0-	-534	-0-	260	1	1624	2	Y	56	58	1			31
							62	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1816	2	40	9	Y	36					67
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	86	1	2021	2	Y	41	30	1			78
							45	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	411	1	1616	2	Y	27	83	1			22
							30	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	160	1	1836	2	Y	47					69
							52	9									
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	158	1	1824	2	Y	40	80	1			29
							44	9									
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	261	1	1781	2	Y	43	37	1			35
							47	9									
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	219	1	1799	2	Y	39					74
							43	9									
09	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3815	260	1	1450	2	Y	40	87	1			27
							44	9									
10	3100	N	1997	-0-	-1103	2712	308	1	1610	2	Y	72	79	1			20
							79	9									
11	3000	N	1738	-0-	-1262	1450	204	1	1487	2	Y	43					63
							47	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3505	-0-	-959	-0-	483	1	3022	2	Y	-0-					1
02	3976	X	3165	-0-	-811	-0-	3165	2			Y	-0-					1
03	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	148	1	3503	2	Y	-0-					1
04	3690	X	2210	-0-	-1480	-0-	449	1	1761	2	Y	-0-					1
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	-0-					1
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	285	1	3291	2	Y	-0-					1
07	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	463	1	3157	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	385	1	3165	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6880	506	1	2824	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		3231	-0-	3231	10111	519	1	2712	2	Y	-0-					1
11	13495	X	3384	-0-	-10111	-0-	409	1	2975	2	Y	-0-					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					42
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					42
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					42
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					42
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					42
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					42
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,548 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2007	2	186	9	N	169	182	1			74
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	29	1	1543	2	N	96					170
							106	9									
03	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	11	1	1750	2	N	99	234	1			35
							109	9									
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	42	1	1865	2	N	157	128	1			64
							173	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	80	1	2355	2	N	136	144	1			56
							150	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	2	N	94	106	1			44
							103	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2393	2	N	162	136	1			70
							178	9									
08	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	74	1	2153	2	N	109	127	1			52
							120	9									
09	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	87	1	2049	2	N	106	116	1			42
							117	9									
10	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	125	1	2300	2	N	146	99	1			89
							161	9									
11	2280	N	1963	-0-	-317	-0-	109	1	1748	2	N	96	165	1			20
							106	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 24,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6885	-0-	-772	-0-	6772	2	113	9	Y	103	130	1			53
02	6748	X	5569	-0-	-1179	-0-	100	1	5373	2	Y	87	107	1			33
							96	9									
03	7471	X	6670	-0-	-801	-0-	41	1	6510	2	Y	108	76	1			65
							119	9									
04	6990	X	6300	-0-	-690	-0-	137	1	6079	2	Y	76	98	1			43
							84	9									
05	6882	X	6728	-0-	-154	-0-	218	1	6422	2	Y	80					123
							88	9									
06	6660	X	6596	-0-	-64	-0-	282	1	6226	2	Y	80	90	1			113
							88	9									
07	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	262	1	5813	2	Y	24	111	1			26
							26	9									
08	DLQ G-10		6876	-0-	6876	6876	225	1	6559	2	Y	84	65	1			45
							92	9									
09	DLQ G-10		6559	-0-	6559	13435	264	1	6197	2	Y	89	88	1			46
							98	9									
10	DLQ G-10		6845	-0-	6845	20280	648	1	6101	2	Y	87					133
							96	9									
11	27012	X	6732	-0-	-20280	-0-	389	1	6234	2	Y	99	187	1			45
							109	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 71,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		180	-0-	180	353	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		185	-0-	185	538	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	714	N	176	-0-	-538	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 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	4247	#	3164	-0-	-1083	-0-	3164	1			N	-0-					-0-
02	3836		2884	-0-	-952	-0-	2884	1			N	-0-					-0-
03	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	1			N	-0-					-0-
04	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	1			N	-0-					-0-
05	3255	#	3697	-0-	442	-0-	3697	1			N	-0-					-0-
06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	1			N	-0-					-0-
07	3550	R	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1			N	-0-					-0-
08	3689	#	1479	-0-	-2210	-0-	1479	1			N	-0-					-0-
09	3240	#	1553	-0-	-1687	-0-	1553	1			N	-0-					-0-
10	3689	#	3383	-0-	-306	-0-	3383	1			N	-0-					-0-
11	3570	#	2422	-0-	-1148	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	3565	#	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,629 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	14B DENY	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					177
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	69					246
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	100	186	1			160
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					160
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2597	2	18	9	N	16					176
06	0	X	2793	-0-	2793	-0-	2724	2	69	9	N	63					239
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					239
08	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2			N	-0-					239
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					239
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	13					252
11	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2650	2	22	9	N	20					272
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					232
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					232
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					232
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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

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-					124
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					124
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					124
06	0	N	184	-0-	184	-0-	184	2			N	-0-					124
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					124
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3596	2	156	9	N	142	190	1			60
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2241	2	87	9	N	79					139
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3990	2	157	9	N	143	191	1			91
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3883	2	103	9	N	94					185
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3535	2	86	9	N	78	192	1			71
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2940	2	72	9	N	65					136
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3525	2	100	9	N	91	192	1			35
08	2542	X	774	-0-	-1768	-0-	750	2	24	9	N	22					57
09	2460	X	163	-0-	-2297	-0-	161	2	2	9	N	2					59
10	2542	X	38	-0-	-2504	-0-	38	2			N	-0-					59
11	2460	X	276	-0-	-2184	-0-	223	2	53	9	N	48					107
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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	17453	X	16589	-0-	-864	-0-	16158	2	431	9	N	392	387	1			178
02	15680	X	14673	-0-	-1007	-0-	14279	2	394	9	N	358	390	1			146
03	18631	X	16620	-0-	-2011	-0-	16188	2	432	9	N	393	384	1			155
04	18030	X	15315	-0-	-2715	-0-	14946	2	369	9	N	335	387	1			103
05	17887	X	15737	-0-	-2150	-0-	15377	2	360	9	N	327	191	1			239
06	16080	X	13118	-0-	-2962	-0-	12831	2	287	9	N	261	382	1			118
07	16616	X	15117	-0-	-1499	-0-	14790	2	327	9	N	297	188	1			227
08	16616	X	15160	-0-	-1456	-0-	14865	2	295	9	N	268	379	1			116
09	15330	X	13009	-0-	-2321	-0-	12757	2	252	9	N	229	192	1			153
10	15748	X	15167	-0-	-581	-0-	14862	2	305	9	N	277	191	1			239
11	14640	X	14176	-0-	-464	-0-	13894	2	282	9	N	256	375	1			120
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 164,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					32
09	14B2	EXT	135	-0-	135	135	62	2	73	9	N	66					98
10	14B2	EXT	77	-0-	77	212	60	2	17	9	N	15					113
11	14B2	EXT	116	-0-	116	328	58	1	58	2	N	-0-					113
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					773
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					773

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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

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

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	H15 VIOL	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1232	#	938	-0-	-294	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1643	#	872	-0-	-771	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1590	#	692	-0-	-898	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	623	-0-	-524	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	432	-0-	-622	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	868	#	364	-0-	-504	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	690	#	259	-0-	-431	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	620	#	157	-0-	-463	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	540	#	88	-0-	-452	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-452 B	-0-	26	1	80	3	N	-0-					59
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	71	1	281	3	N	6	65	1			-0-
							7	9									
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	12	1	55	3	N	2					2
							2	9									
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	10	1	36	3	N	62	64	1			-0-
							68	9									
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	3	N	10					10
							11	9									
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	6	1	18	3	N	-0-					10
07	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	437	1	2590	3	N	70	62	1			18
							77	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	495	1	3428	3	N	65					83
							72	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	396	1	2127	3	N	10					93
							11	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	258	1	1122	3	N	5					98
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98
12	558	X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	444	1	1558	2	Y	24					98
							26	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1240	2	Y	18	76	1			40
							20	9									
03	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	555	1	1157	2	Y	17					57
							19	9									
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	555	1	1157	2	Y	17	45	1			29
							19	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	839	1	1167	2	Y	17					46
							19	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	826	1	1102	2	Y	22					68
							24	9									
07	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	509	1	1070	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	806	1	1347	2	Y	20					49
							22	9									
09	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3924	632	1	1094	2	Y	21	28	1			42
							23	9									
10	3100	N	1771	-0-	-1329	2595	618	1	1138	2	Y	14					56
							15	9									
11	3000	N	1738	-0-	-1262	1333	676	1	1062	2	Y	-0-					56
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	229	1	1492	2	N	-0-					64
02	2324	X	1801	-0-	-523	-0-	1801	2			N	-0-					64
03	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	586	1	1595	2	N	-0-					64
04	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	2456	2			N	-0-					64
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	785	1	2768	2	N	-0-					64
06	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	418	1	1355	2	N	-0-					64
07	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	710	1	1661	2	N	-0-					64
08	3565	X	2306	-0-	-1259	-0-	331	1	1975	2	N	-0-					64
09	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	282	1	1637	2	N	-0-					64
10	3565	X	2442	-0-	-1123	-0-	428	1	2010	2	N	4					68
							4	9									
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	252	1	2101	2	N	2					70
							2	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 24,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

CHAPA, EAST (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-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

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

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

CHARCO, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	155	N	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7					164
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					174
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					181
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	123	2	13	9	N	12					193
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	153	2	11	9	N	10					203
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	116	2	26	9	N	24					227
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4					231
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	N	12	186	1			57
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	98	2	26	9	N	24					81
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					81
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					81
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6145	2	201	9	N	183	190	1			230
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4711	2	150	9	N	136	197	1			169
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6106	2	131	9	N	119	189	1			99
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4752	2	75	9	N	68					167
*05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8844	2	163	9	N	148	178	1			137
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8882	2	162	9	N	147	176	1			108
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7462	2	136	9	N	124					232
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7094	2	124	9	N	113	177	1			168
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5907	2	112	9	N	102	183	1			87
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4677	2	94	9	N	85					172
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9	N	52					224
12	2170	X	558	-0-	-1612	-0-	525	2	33	9	N	30	189	1			65

TOTAL GAS PROD: 69,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	808	2	173	9	N	157					187
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	93	7			94
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	2	14	9	N	13					107
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					107
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	136	2	33	9	N	30					137
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	625	2	142	9	N	129	182	1			84
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7					91
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5					96
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	645	2	17	9	N	15					111
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					111
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	616	2	56	9	N	51	177	1			52
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	26	7			26
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	828	2	76	9	N	69					95
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	639	2	39	9	N	35					130
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9					139
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					139
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	790	2	24	9	N	22					161
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	703	2	52	9	N	47	169	1			39
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	648	2	25	9	N	23					62
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					62
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	945	2	48	9	N	44					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

01	5580	X	179	-0-	-5401	-0-	60	1	119	2	N	-0-					142
02	5040	X	182	-0-	-4858	-0-	38	1	126	2	N	16					158
							18	9									
03	5580	X	171	-0-	-5409	-0-	24	1	106	2	N	37	177	1			18
							41	9									
04	3270	X	112	-0-	-3158	-0-	10	1	91	2	N	10					28
							11	9									
05	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	12	1	125	2	N	19					47
							21	9									
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	20					67
							22	9									
07	217	X	70	-0-	-147	-0-	14	1	56	2	N	-0-					67
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	6					73
							7	9									
10	217	X	86	-0-	-131	-0-	2	1	84	2	N	-0-					73
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	1					74
							1	9									
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	7					81
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	620	1	1962	2	N	10					85
							11	9									
02	2968	X	2087	-0-	-881	-0-	450	1	1594	2	N	39					124
							43	9									
03	3286	X	727	-0-	-2559	-0-	149	1	527	2	N	46	148	1			22
							51	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					22
05	2945	X	53	-0-	-2892	-0-	3	1	50	2	N	-0-					22
06	2520	X	66	-0-	-2454	-0-	3	1	63	2	N	-0-					22
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					22
08	713	X	71	-0-	-642	-0-	5	1	66	2	N	-0-					22
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					22
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
12	62	X	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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 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	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					18
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					18
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					18
04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	3			N	-0-					18
05	1891	N	163	-0-	-1728	-0-	163	3			N	-0-					18
06	1860	N	80	-0-	-1780	-0-	80	3			N	-0-					18
07	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	3			N	-0-					18
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					18
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					18
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					18
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					18
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,126 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

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

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	310	1	1111	2	N	-0-					212
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	260	1	1009	2	N	16					228
						18	9									
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	240	1	140	2	N	27					255
						30	9									
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	81	300	1			36
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					36
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

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 (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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

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

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	N	26	181	1			36
02	2548	X	1985	-0-	-563	-0-	1977	2	8	9	N	7					43
03	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	2717	2	12	9	N	11					54
04	3090	X	1869	-0-	-1221	-0-	1862	2	7	9	N	6					60
05	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2708	2	8	9	N	7					67
06	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	2985	2	4	9	N	4					71
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	2	13	9	N	12					83
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2724	2	18	9	N	16					99
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					118
10	3100	X	1545	-0-	-1555	-0-	1539	2	6	9	N	5					123
11	3000	X	2020	-0-	-980	-0-	2013	2	7	9	N	6					129
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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-

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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4311	2	87	9	Y	79	140	1			119
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3969	2	37	9	Y	34					153
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3744	2	37	9	Y	34					187
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4624	2	44	9	Y	40	150	1			77
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4742	2	83	9	Y	75					152
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4708	2	78	9	Y	71	156	1			67
07	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4254	2	74	9	Y	67					134
08	4836	X	3280	-0-	-1556	-0-	3230	2	50	9	Y	45					179
09	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	4330	2	52	9	Y	47	148	1			78
10	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	4236	2	51	9	Y	46					124
11	4800	X	4138	-0-	-662	-0-	4075	2	63	9	Y	57					181
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 46,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	Y	3					3
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4					7
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					5
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					6
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	312	2	4	9	Y	4					10
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4					4
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					32
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					32
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					32
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					32
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					32
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	32	-0-	32	-0-	31	1	1	9	N	1					31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					32
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					33
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
07	0	N	30	-0-	30	-0-	30	1			N	-0-					34
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					34
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					35
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					35
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 339 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: -0-

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					137
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					137
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					137
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					137
05	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					137
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					137
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					137
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					137
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					137
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					137
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					4
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4					8
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	14	1			-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	351	2	7	9	Y	6					6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					7
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	313	2	4	9	Y	4					11
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	16	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					4
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					4
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					7
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	456	2	8	9	Y	7					7
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	309	2	4	9	Y	4					10
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4					4
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					35
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					35
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					35
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4					39
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1002	2	10	9	N	9					48
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					57
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2207	2	7	9	N	6					63
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	7	9	N	6					69
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					69
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					69
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

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

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

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

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WARRIOR OPERATING GROUP LLC 102156
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	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-

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
AMRWR, LLC 102699
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
AMRWR, LLC 102699
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025 - WELL PLUGGED 08/04/25

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	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 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

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

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

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

01	1705	N	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

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

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

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,626 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

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

COLETTO CREEK, 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	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (3030) //CONT.// 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. //CONT.// 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073	7878	2			N	-0-					73
02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867	2			N	-0-					73
03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550	2	4	9	N	4					77
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535	2	10	9	N	9					86
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092	2	9	9	N	8					94
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295	2			N	-0-					94
07	9044 R	9044	-0-	-0-	-0-	9042	2	2	9	N	2					96
08	8374 R	8374	-0-	-0-	-0-	8364	2	10	9	N	9					105
09	7979 R	7979	-0-	-0-	-0-	7971	2	8	9	N	7					112
10	9052 #	8075	-0-	-977	-0-	8068	2	7	9	N	6					118
11	8760 #	8724	-0-	-36	-0-	8715	2	9	9	N	8					126
12	9052 #	8256	-0-	-796	-0-	8247	2	9	9	N	8					134

TOTAL GAS PROD: 94,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

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	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	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-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4	-0-	4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	22	-0-	22 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- 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-

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	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

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	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JAYBIRD RESOURCES, LLC 430431
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
10	5	N	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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-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-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
10	6	N	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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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

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

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	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-

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-	-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-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-					49
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-					49
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-					49
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-					49
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-					49
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
10	8	N	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: 97 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
10	7	N	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: 84 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	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
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

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

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
AMRWR, LLC 102699
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-1U) //CONT.// 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-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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-

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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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: 70 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

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-

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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	15	N	15	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
AMRWR, LLC 102699
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
AMRWR, LLC 102699
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
STONE EDGE ENERGY, LLC 823552
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	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	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	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-

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

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

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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: 70 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	15	N	15	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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-

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-

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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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
OXBOW EP LLC 102737
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

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

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

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

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

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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-7351					Y	NO RPT					-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	0	W	573	-0-	573	B	4842	564	2	9	9	N	8					30
02	0	W	442	-0-	442	B	5284	435	2	7	9	N	6					36
03	0	W	409	-0-	409	B	5693	400	2	9	9	N	8					44
04	0	W	414	-0-	414	B	6107	403	2	11	9	N	10					54
05	0	W	437	-0-	437	B	6544	426	2	11	9	N	10					64
06	0	W	370	-0-	370	B	6914	342	2	28	9	N	25	74	1			15
07	0	W	447	-0-	447	B	7361	438	2	9	9	N	8					23
08	0	W	380	-0-	380	B	7741	371	2	9	9	N	8					31
09	0	W	370	-0-	370	B	8111	366	2	4	9	N	4					35
10	0	W	343	-0-	343	B	8454	337	2	6	9	N	5					40
11	0	W	344	-0-	344	B	8798	337	2	7	9	N	6					46
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	8798					N	26	72	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2294	X	1754	-0-	-540	B	-0-	1744	2	10	9	N	9					32
02	1764	N	1740	-0-	-24	B	-0-	1730	2	10	9	N	9					41
03	1860	N	1821	-0-	-39	B	-0-	1810	2	11	9	N	10					51
04	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1894	2	14	9	N	13					64
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	15	9	N	14					78
06	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	19	9	N	17	75	1			20
07	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1916	2	14	9	N	13					33
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1836	2	11	9	N	10					43
09	1740	N	1552	-0-	-188	B	-0-	1542	2	10	9	N	9					52
10	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1799	2	17	9	N	15					67
11	1800	N	1645	-0-	-155	B	-0-	1619	2	26	9	N	24					91
12	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	9	9	N	8	72	1			27

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-433	-0-	1085	2	63	9	N	57					275
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	960	2	41	9	N	37	180	1			132
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1319	2	184	9	N	167					299
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1371	2	206	9	N	187	352	1			134
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1406	2	133	9	N	121	183	1			72
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1361	2	88	9	N	80					152
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1414	2	193	9	N	175	173	1			154
08	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	1133	2	117	9	N	106	173	1			87
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1203	2	73	9	N	66					153
10	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1092	2	165	9	N	150	188	1			115
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1018	2	196	9	N	178	184	1			109
12	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1088	2	88	9	N	80					189

TOTAL GAS PROD: 15,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	758	2	21	9	N	19					50
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	695	2	21	9	N	19					69
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	857	2	21	9	N	19					88
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	N	23					111
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30	9	N	27					138
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	880	2	85	9	N	77	176	1			39
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	908	2	37	9	N	34					73
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	757	2	32	9	N	29					102
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	863	2	35	9	N	32					134
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	803	2	34	9	N	31					165
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	818	2	32	9	N	29	175	1			19
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	818	2	26	9	N	24					43

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	532	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2356	-0-	-24 B	-0-	343	1	2013	3	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2240	-0-	-395 B	-0-	354	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	2550 X	2378	-0-	-172 B	-0-	447	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	528	1	2153	3	Y	-0-					-0-
06	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	539	1	2361	3	Y	-0-					-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	539	1	2207	3	Y	-0-					-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	539	1	2142	3	Y	-0-					-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	539	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	539	1	2157	3	Y	-0-					-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	439	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					50
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					50
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					50
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					50
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					50
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					50
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					50
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					50
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					50
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					50
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

CRASS (5500) 21559 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ROCHE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 299026 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4688	-0-	4688	4688	4688	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		9313	-0-	9313	14001	9261	2	52	9	N	47					47
04	SHUT IN		6701	-0-	6701	20702	6557	2	144	9	N	131					178
05	5263		5216	-0-	-47	20655	5043	2	173	9	N	157	177	1			158
06	8310		5099	-0-	-3211	17444	4950	2	149	9	N	135					293
07	8587		5026	-0-	-3561	13883	4910	2	116	9	N	105	340	1			58
08	8587		1256	-0-	-7331	6552	1211	2	45	9	N	41					99
09	6690	#	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					99
10	5270	#	-0-	-0-	-5270	-0-					N	3					102
11	5100	#	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					102
12	5022	#	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 37,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	1953	X	1202	-0-	-751	-0-	599	1	599	2	N	4					332
							4	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					332
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	50	1	50	2	N	-0-					332
04	1170	X	102	-0-	-1068	-0-	50	1	50	2	N	2					334
							2	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					334
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					334
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					334
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	40					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1			237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1			233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					277
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					295
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	2	N	-0-	95	1			200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1			118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					158
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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	40					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1			83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1			79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					141
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-	94	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	92	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					90
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

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
BPX OPERATING COMPANY 085408
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2006	3	64	9	N	58					223
02	2156 N	1873	-0-	-283	-0-	1808	3	65	9	N	59	188	1			94
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1633	3	14	9	N	13					107
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2079	3	77	9	N	70					177
05	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1823	3	25	9	N	23					200
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1871	3	87	9	N	79	186	1			93
07	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	1954	3	58	9	N	53	2	1			144
08	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1720	3	31	9	N	28	2	1			170
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1775	3	76	9	N	69	188	1			51
10	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1577	3	51	9	N	46					97
*11	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	1345	3	55	9	N	50	1	1			146
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	3	53	9	N	48					194

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

01	806 N	100	-0-	-706	-0-	15	3	85	9	N	77					131
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	680	3	87	9	N	79	182	1			28
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1144	3	99	9	N	90					118
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80					198
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	N	71	191	1			78
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1111	3	80	9	N	73					151
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1103	3	101	9	N	92	3	1			240
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	3	70	9	N	64	191	1			113
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1051	3	78	9	N	71	2	1			182
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1048	3	76	9	N	69	190	1			61
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1004	3	81	9	N	74	2	1			133
12	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	934	3	85	9	N	77					210

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1381	-0-	-1719	-0-	1205	3	176	9	N	160	195	1			227
02	2772	X	1846	-0-	-926	-0-	1658	3	188	9	N	171	192	1			206
03	2945	X	1304	-0-	-1641	-0-	1143	3	161	9	N	146	178	1			174
04	2850	X	826	-0-	-2024	-0-	704	3	122	9	N	111					285
05	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2529	3	263	9	N	239	376	1			148
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	1775	3	201	9	N	183	187	1			144
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	3	125	9	N	114	3	1			255
08	2790	N	1322	-0-	-1468	-0-	1190	3	132	9	N	120	188	1			187
09	1980	N	1441	-0-	-539	-0-	1203	3	238	9	N	216	188	1			215
10	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1400	3	125	9	N	114	193	1			136
*11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1195	3	144	9	N	131	191	1			76
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1845	3	204	9	N	185	191	1			70

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	494	-0-	-839	-0-	488	3	6	9	N	5					149
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	N	5					154
03	279	X	188	-0-	-91	-0-	156	3	32	9	N	29					183
04	480	X	256	-0-	-224	-0-	219	3	37	9	N	34					217
05	1488	X	229	-0-	-1259	-0-	193	3	36	9	N	33	176	1			74
06	1440	X	260	-0-	-1180	-0-	248	3	12	9	N	11					85
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	357	3	81	9	N	74					159
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5					164
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					164
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					164
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					164
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-3497	-0-	319	3	90	9	N	82					250
02	3528	X	512	-0-	-3016	-0-	481	3	31	9	N	28					278
03	1457	X	188	-0-	-1269	-0-	188	3			N	-0-	194	1			84
04	720	X	318	-0-	-402	-0-	314	3	4	9	N	4					88
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					88
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					88
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	33					121
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					121
09	330	X	-0-	-0-	-330	-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: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

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	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	20	1			20
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1 267	1 9	970	3	Y	243	154	0	76	1	33
09	3000	N	3082	-0-	82	82	7 898	1 9	2177	3	Y	816	707	0	89	1	53
10	3100	N	4677	-0-	1577	1659	5 1943	1 9	2729	3	Y	1766	1463	0	224	1	132
*11	3000	N	4833	-0-	1833	3492	5 2331	1 9	2497	3	Y	2119	1504	0	629	1	118
12	3100	N	6101	-0-	3001	6493	2205	3	3896	9	Y	3542	2885	0	482	1	293

TOTAL GAS PROD: 21,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,526

GAIDA A-MOC B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019

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	527992	X	424322	-0-	-103670	-0-	275 29321	1 9	394726	3	Y	26655	26650	0	27	1	33
02	476896	X	366673	-0-	-110223	-0-	420 21660	1 9	344593	3	Y	19691	19683	0	38	1	3
03	527992	X	432140	-0-	-95852	-0-	531 20554	1 9	411055	3	Y	18685	18551	0	94	1	43
04	438990	X	308355	-0-	-130635	-0-	577 14879	1 9	292899	3	Y	13526	13097	0	255	1	217
05	453623	X	234919	-0-	-218704	-0-	872 12608	1 9	221439	3	Y	11462	11226	0	167	1	286
06	418020	X	183964	-0-	-234056	-0-	469 10590	1 9	172905	3	Y	9627	9286	0	359	1	268
07	432140	X	154066	-0-	-278074	-0-	301 7927	1 9	145838	3	Y	7206	6547	0	749	1	178
08	432140	X	142684	-0-	-289456	-0-	281 6498	1 9	135905	3	Y	5907	5168	0	725	1	192
09	308370	X	128643	-0-	-179727	-0-	357 123	1 9	128163	3	Y	112	304	1			-0-
10	234918	X	123267	-0-	-111651	-0-	220 61	1 9	122986	3	Y	55	55	1			-0-
*11	183960	X	106923	-0-	-77037	-0-	213 118	1 9	106592	3	Y	107	107	1			-0-
12	154070	X	109382	-0-	-44688	-0-	109382	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,033

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462396	X	316564	-0-	-145832	-0-	301	1	304025	3	Y	11125	11121	0	13	1	17
							12238	9									
02	417648	X	236960	-0-	-180688	-0-	420	1	227341	3	Y	8363	7816	0	379	1	185
							9199	9									
03	462396	X	207590	-0-	-254806	-0-	258	1	199015	3	Y	7561	6673	0	787	1	286
							8317	9									
04	430050	X	154456	-0-	-275594	-0-	294	1	148537	3	Y	5114	5097	0	294	1	9
							5625	9									
05	444385	X	135616	-0-	-308769	-0-	514	1	130032	3	Y	4609	4609	0	7	1	2
							5070	9									
06	306360	X	126343	-0-	-180017	-0-	335	1	122286	3	Y	3384	3384	0	2	1	-0-
							3722	9									
07	262353	X	98167	-0-	-164186	-0-	208	1	92420	3	Y	5035	4576	0	329	1	130
							5539	9									
08	207576	X	103812	-0-	-103764	-0-	205	1	99188	3	Y	4017	3452	0	545	1	150
							4419	9									
09	154470	X	91192	-0-	-63278	-0-	261	1	85905	3	Y	4569	3942	0	505	1	272
							5026	9									
10	135625	X	91555	-0-	-44070	-0-	153	1	86675	3	Y	4297	3703	0	624	1	242
							4727	9									
*11	126330	X	81317	-0-	-45013	-0-	152	1	76612	3	Y	4139	3806	0	526	1	49
							4553	9									
12	103819	X	79982	-0-	-23837	-0-	78992	3	990	9	Y	900	803	0	103	1	43

TOTAL GAS PROD: 1,723,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,113

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469030	X	264100	-0-	-204930	-0-	244	1	255229	3	Y	7843	7746	0	82	1	179
							8627	9									
02	423640	X	208540	-0-	-215100	-0-	420	1	200589	3	Y	6846	6710	0	269	1	46
							7531	9									
03	469030	X	174523	-0-	-294507	-0-	220	1	168486	3	Y	5288	5288	0	46	1	-0-
							5817	9									
04	358140	X	147087	-0-	-211053	-0-	283	1	141978	3	Y	4387	4387	0			-0-
							4826	9									
05	370078	X	98421	-0-	-271657	-0-	371	1	94300	3	Y	3409	3409	0			-0-
							3750	9									
06	255570	X	104342	-0-	-151228	-0-	274	1	100385	3	Y	3348	3348	0			-0-
							3683	9									
07	194959	X	88006	-0-	-106953	-0-	180	1	83885	3	Y	3583	3221	0	277	1	85
							3941	9									
08	174530	X	59691	-0-	-114839	-0-	97	1	57615	3	Y	1799	1552	0	276	1	56
							1979	9									
09	147090	X	23700	-0-	-123390	-0-	51	1	20522	3	Y	2843	2486	0	246	1	167
							3127	9									
10	107818	X	72699	-0-	-35119	-0-	120	1	67810	3	Y	4335	3901	0	425	1	176
							4769	9									
*11	104340	X	90494	-0-	-13846	-0-	174	1	87159	3	Y	2874	2772	0	275	1	3
							3161	9									
12	88009	X	78018	-0-	-9991	-0-	77299	3	719	9	Y	654	589	0	39	1	29

TOTAL GAS PROD: 1,409,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,209

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466767	X	285305	-0-	-181462	-0-	272307	3	12998	9	Y	11816	11703	0	80	1	193
02	421596	X	216140	-0-	-205456	-0-	207190	3	8950	9	Y	8136	8094	0	221	1	14
03	466767	X	189548	-0-	-277219	-0-	181635	3	7913	9	Y	7194	7194	0	14	1	-0-
04	374850	X	149163	-0-	-225687	-0-	142660	3	6503	9	Y	5912	5912	0			-0-
05	387345	X	128480	-0-	-258865	-0-	122659	3	5821	9	Y	5292	5292	0			-0-
06	276090	X	97409	-0-	-178681	-0-	93902	3	3507	9	Y	3188	3188	0			-0-
07	201438	X	88884	-0-	-112554	-0-	181	1	86714	3	Y	1808	1564	0	201	1	43
							1989	9									
08	189534	X	58961	-0-	-130573	-0-	96	1	56218	3	Y	2406	2108	0	264	1	77
							2647	9									
09	149160	X	3515	-0-	-145645	-0-	2	1	1400	3	Y	1921	1716	0	181	1	101
							2113	9									
10	128495	X	84	-0-	-128411	-0-	15	3	69	9	Y	63	57	0	104	1	3
*11	97410	X	13821	-0-	-83589	-0-	22	1	13250	3	Y	499	422	0	68	1	12
							549	9									
12	88877	X	68302	-0-	-20575	-0-	63040	3	5262	9	Y	4784	4570	0	131	1	95

TOTAL GAS PROD: 1,299,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,019

SOCO ATX LLC 100095
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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	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-

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	3100	N	1561	-0-	-1539	590	755 219	1 9	587	3	N	199	186	1			224
02	1780	N	1190	-0-	-590	-0-	687 155	1 9	348	3	N	141	189	1			176
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	796 111	1 9	337	3	N	101	183	1			94
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	751 169	1 9	432	3	N	154	182	1			66
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	745 149	1 9	505	3	N	135	3	1			198
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	703 94	1 9	327	3	N	85	181	1			102
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	737 124	1 9	374	3	N	113	2	1			213
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	728 88	1 9	236	3	N	80	163	1			130
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	714 157	1 9	327	3	N	143	4	1			269
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	756 151	1 9	529	3	N	137	186	1			220
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	740 165	1 9	442	3	N	150	186	1			184
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	741 143	1 9	452	3	N	130	5	1	44	6	265

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

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

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

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	1148	1	2556	3	N	1091	717	1			409
							1200	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1058	1	2811	3	N	939	921	1			427
							1033	9									
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	913	1	5104	3	N	1000	898	1			529
							1100	9									
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	981	1	4384	3	N	919	749	1			699
							1011	9									
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	1230	1	5098	3	N	1089	1117	1			671
							1198	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	430	1	1691	3	N	345	735	1			281
							380	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1070	1	8818	3	N	1383	1112	1			552
							1521	9									
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1212	1	5638	3	N	1069	1246	1			375
							1176	9									
*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1173	1	4908	3	N	963	935	1			403
							1059	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1054	1	4598	3	N	858	750	1			511
							944	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1267	1	3560	3	N	769	924	1			356
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 72,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,425

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	2077	N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411					437
							452	9									
02	2044	N	311	-0-	-1733	-0-	25	1	233	3	N	48					485
							53	9									
03	1302	N	714	-0-	-588	-0-	349	1	364	3	N	1	190	1			296
							1	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	740	1	917	3	N	121					417
							133	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	890	1	151	3	N	109	384	1			142
							120	9									
06	690	N	230	-0-	-460	-0-	112	1	117	3	N	1					143
							1	9									
*07	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	60	1	562	3	N	16					159
							18	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1267	1	502	3	N	45					204
							50	9									
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1254	1	753	3	N	217					421
							239	9									
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1306	1	300	3	N	5					426
							6	9									
*11	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1164	1	91	3	N	10					436
							11	9									
12	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	749	1			N	-0-					436

TOTAL GAS PROD: 13,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40					226
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44					270
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	33	3	55	9	N	50					320
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	3	11	9	N	10					330
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	133	3	44	9	N	40	187	1			183
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	208	3	61	9	N	55					238
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1114	3	304	9	N	276					514
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2400	3	485	9	N	441	554	1			401
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	796	3	185	9	N	168					569
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1981	3	396	9	N	360	186	1			743
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	764	3	227	9	N	206	369	1			580
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	N	228	189	1			619
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224					510
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	794	3	123	9	N	112	185	1			437
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					437
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					437
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					437
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					437

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*11	14B2 EXT		-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

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

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

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	945	X	945	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	N	103	190	1			132
							113	9									
02	1596	X	237	-0-	-1359	-0-	198	1	39	9	N	35					167
03	1829	X	1764	-0-	-65	-0-	328	1	1223	3	N	194	189	1			172
							213	9									
04	1770	X	978	-0-	-792	-0-	339	1	511	3	N	116					288
							128	9									
05	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	356	1	1112	3	N	153	187	1			254
							168	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	307	1	2060	3	N	169	184	1			239
							186	9									
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	333	1	1590	3	N	99					338
							109	9									
08	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	222	1	678	3	N	100					438
							110	9									
09	2520	N	420	-0-	-2100	-0-	402	1	18	9	N	16	372	1			82
10	2046	N	277	-0-	-1769	-0-	251	1	26	9	N	24					106
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	158	-0-	-462	-0-	158	1			N	-0-					184
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					184
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					191

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4185	X	1329	-0-	-2856	-0-	307	1	524	3	N	453	354	1			111
							498	9									
02	3780	X	532	-0-	-3248	-0-	275	1	257	9	N	234	181	1			164
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	293	1	6143	3	N	199	182	1			181
							219	9									
04	2640	X	364	-0-	-2276	-0-	254	1	110	9	N	100	178	1			103
05	2728	X	232	-0-	-2496	-0-	232	1			N	-0-					103
06	4050	X	222	-0-	-3828	-0-	222	1			N	-0-					103
07	4185	X	48	-0-	-4137	-0-	48	1			N	-0-					103
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2					105
09	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	1			N	-0-					105
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					105
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					105
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

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	2666	N	2112	-0-	-554	-0-	951	1	922	3	N	217					417
							239	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189	1			425
							217	9									
03	2449	N	1594	-0-	-855	-0-	1169	1	281	3	N	131	190	1			366
							144	9									
04	2040	N	1507	-0-	-533	-0-	1109	1	200	3	N	180	179	1			367
							198	9									
05	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	1220	1	206	9	N	187	186	1			368
06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1092	1	195	9	N	177	187	1			358
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1062	1	856	3	N	166	174	1			350
							183	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1115	1	895	3	N	135	186	1			299
							149	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1041	1	783	3	N	151					450
							166	9									
*10	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	928	1	669	3	N	126	186	1			390
							139	9									
*11	2100	N	1053	-0-	-1047	-0-	364	1	603	3	N	78	188	1			280
							86	9									
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	715	1	1163	3	N	178					458
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 20,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 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	EOM BALANCE
01	4340	X	114	-0-	-4226	-0-	114	1			N	-0-			-0-
02	3920	X	443	-0-	-3477	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0	-0-
							70	9							
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	5	1	3508	3	N	1158	1158	0	-0-
							1274	9							
04	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	1	1	2742	3	N	679	679	0	-0-
							747	9							
05	4185	X	601	-0-	-3584	-0-	168	1	322	3	N	101	101	0	-0-
							111	9							
06	4200	X	2385	-0-	-1815	-0-	4	1	1971	3	N	373	373	0	-0-
							410	9							
*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	58	1	3816	3	N	896	896	0	-0-
							986	9							
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	119	1	3608	3	N	827	827	0	-0-
							910	9							
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3455	3	803	9	N	730	730	0	-0-
*10	4340	X	2144	-0-	-2196	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*11	4200	X	1677	-0-	-2523	-0-	5	1	1586	3	N	78	78	0	-0-
							86	9							
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4000	3	N	303	303	0	-0-
							333	9							

TOTAL GAS PROD: 33,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,214

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	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	419	1	100	9	N	91			423
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	435	1	72	9	N	65			488
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	471	1	2053	3	N	144	376	1	256
							158	9							
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	488	1	131	3	N	97			353
							107	9							
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	531	1	79	9	N	72	186	1	239
06	1620	N	547	-0-	-1073	-0-	474	1	73	9	N	66			305
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	432	1	59	9	N	54	184	1	175
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	429	1	56	3	N	44			219
							48	9							
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	378	1	138	3	N	51			270
							56	9							
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	419	1	67	9	N	61			331
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	390	1	73	9	N	66	2	8	395
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	394	1	20	9	N	18	185	1	228

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 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	EOM BALANCE
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	84	1	410	3	N	40	40	0	-0-
							44	9							
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	N	60	60	0	-0-
							66	9							
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	725	3	191	9	N	174	174	0	-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	102	1	7016	3	N	1900	1900	0	-0-
							2090	9							
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	3	N	132	132	0	-0-
							145	9							
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	3	N	39	39	0	-0-
							43	9							
*07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	N	132	132	0	-0-
							145	9							
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2117	3	N	25	25	0	-0-
							28	9							
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	21052	-0-	-9731	-0-	76	1	19377	3	N	1454	1454	0	-0-
							1599	9							
02	25536	X	17069	-0-	-8467	-0-	42	1	15653	3	N	1249	1249	0	-0-
							1374	9							
03	26567	X	15264	-0-	-11303	-0-	7	1	14008	3	N	1135	1135	0	-0-
							1249	9							
04	25710	X	19122	-0-	-6588	-0-	33	1	17515	3	N	1431	1431	0	-0-
							1574	9							
05	24986	X	19569	-0-	-5417	-0-	125	1	17945	3	N	1363	1363	0	-0-
							1499	9							
06	20370	X	8992	-0-	-11378	-0-	25	1	8421	3	N	496	496	0	-0-
							546	9							
*07	19747	X	18151	-0-	-1596	-0-	4	1	16733	3	N	1285	1285	0	-0-
							1414	9							
08	19747	X	15979	-0-	-3768	-0-	35	1	14732	3	N	1102	1102	0	-0-
							1212	9							
09	19110	X	16060	-0-	-3050	-0-	65	1	14763	3	N	1120	1120	0	-0-
							1232	9							
*10	19561	X	15297	-0-	-4264	-0-	80	1	14011	3	N	1096	1096	0	-0-
							1206	9							
*11	17580	X	14910	-0-	-2670	-0-	43	1	13812	3	N	959	959	0	-0-
							1055	9							
12	18166	X	12472	-0-	-5694	-0-	11	1	11492	3	N	881	881	0	-0-
							969	9							

TOTAL GAS PROD: 193,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,571

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8826	-0-	-2551	-0-	1000	1	6198	3	N	1480	1293	1			318
							1628	9									
02	10276	X	6760	-0-	-3516	-0-	694	1	4842	3	N	1113	1113	1			318
							1224	9									
03	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	894	1	6099	3	N	1463	1486	1			295
							1609	9									
04	9900	X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1			363
							1521	9									
05	9145	X	7352	-0-	-1793	-0-	657	1	5369	3	N	1205	1096	1			472
							1326	9									
06	8550	X	7235	-0-	-1315	-0-	645	1	5266	3	N	1204	1267	1			409
							1324	9									
*07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	663	1	5432	3	N	1193	1409	1			193
							1312	9									
08	8587	X	7389	-0-	-1198	-0-	589	1	5708	3	N	993	924	1			262
							1092	9									
09	8250	X	7129	-0-	-1121	-0-	505	1	5311	3	N	1194	1100	1			356
							1313	9									
*10	7471	X	5915	-0-	-1556	-0-	730	1	4151	3	N	940	919	1			377
							1034	9									
*11	7230	X	3634	-0-	-3596	-0-	712	1	2299	3	N	566	747	1			196
							623	9									
12	7409	X	1253	-0-	-6156	-0-	687	1	398	3	N	153					349
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 79,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,887

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1502	-0-	-854	-0-	789	1	170	3	N	494	377	1			321
							543	9									
02	1484	N	1373	-0-	-111	-0-	618	1	316	3	N	399	359	1			361
							439	9									
03	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	757	1	592	3	N	535	375	1			521
							589	9									
04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	712	1	156	3	N	426	561	1			386
							469	9									
05	1519	N	988	-0-	-531	-0-	570	1	418	9	N	380	371	1			395
06	1890	N	945	-0-	-945	-0-	641	1	304	9	N	276	187	1			484
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	683	1	176	3	N	567	717	1			334
							624	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	685	1	258	3	N	418	373	1			379
							460	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	675	1	639	3	N	472	376	1			475
							519	9									
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	723	1	757	3	N	537	565	1			447
							591	9									
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	726	1	727	3	N	510	378	1			579
							561	9									
12	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	652	1	183	3	N	370	361	1			588
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	216 339	1 9	2638	3	N	308	308	0			-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	13112	3	1279	9	N	1163	1163	0			-0-
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	8384	3	895	9	N	814	814	0			-0-
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	8901	3	972	9	N	884	884	0			-0-
06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	9331	3	919	9	N	835	835	0			-0-
*07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	8678	3	949	9	N	863	863	0			-0-
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1673	3	195	9	N	177	177	0			-0-
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	7850	3	754	9	N	685	685	0			-0-
*10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	7919	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*11	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7032	3	802	9	N	729	729	0			-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7614	3	242	9	N	220	220	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,581

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	346	-0-	-4521	-0-	38 54	1 9	254	3	N	49	49	0			-0-
02	4396	X	2158	-0-	-2238	-0-	15 378	1 9	1765	3	N	344	344	0			-0-
03	3007	X	804	-0-	-2203	-0-	137	3	667	9	N	606	606	0			-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	4886	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	5122	3	1210	9	N	1100	1100	0			-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3790	3	923	9	N	839	839	0			-0-
*07	6324	X	4728	-0-	-1596	-0-	3789	3	939	9	N	854	854	0			-0-
08	6324	X	1682	-0-	-4642	-0-	1282	3	400	9	N	364	364	0			-0-
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	7991	3	2651	9	N	2410	2410	0			-0-
*10	40856	X	40856	-0-	-0-	-0-	31714	3	9142	9	N	8311	8311	0			-0-
*11	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	25812	3	7246	9	N	6587	6587	0			-0-
12	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	16266	3	4093	9	N	3721	3721	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,317

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	373	3	97	9	N	88	88	0			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	296	3	75	9	N	68	68	0			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*07	434	N	126	-0-	-308	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	272	3	74	9	N	67	67	0			-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39	9	N	35	35	0			-0-
*10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	342	3	89	9	N	81	81	0			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	256	1	3	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	66	1	139	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	232	3	N	88	88	0			-0-
							97	9									
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	3	1	209	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
*07	527	N	204	-0-	-323	-0-	8	1	126	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	66	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	196	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	1	2	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	249	1	470	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	470	1	2648	3	N	414	193	1			420
							455	9									
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190	1			325
							105	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363	1			344
							420	9									
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	490	1	4088	3	N	633	751	1			226
							696	9									
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	332	1	5626	3	N	635	561	1			300
							699	9									
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	564	1	2648	3	N	381	361	1			320
							419	9									
*07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	174	187	1	1	8	306
							191	9									
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-	186	1			120
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					120
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					120
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					120
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 26,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

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-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

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-

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 #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	1688	0			-0-
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869	9	N	1699	1699	0			-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495	9	N	1359	1359	0			-0-
*07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0	1	8	-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0			-0-
09	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0			-0-
*10	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0			-0-
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	4882	3	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,252

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	2792	1	933	9	N	848	379	1			499
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2128	1	333	9	N	303	545	1			257
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2177	1	759	9	N	690	379	1			568
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1624	1	234	9	N	213	180	1			601
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1935	1	760	9	N	691	700	1	2	8	590
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49	3	N	1190	1285	1			495
							1309	9									
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	712	743	1	2	8	462
							783	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2235	1	725	9	N	659	370	1			751
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2057	1	526	9	N	478	916	1	1	8	312
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2089	1	547	9	N	497	374	1			435
*11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1558	1	438	9	N	398	566	1			267
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1744	1	572	9	N	520	190	1			597

TOTAL GAS PROD: 33,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	642	X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	9	N	1					234
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	538	1	3	9	N	3					237
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	697	1	7	9	N	6					243
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	621	1	6	9	N	5					248
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					248
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					248
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					248
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					248
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					248
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					248
*11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	9	N	12					260
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					261

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	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-

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	168	1	1	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	227	1	15	9	N	14	14	0			-0-
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	126	1	352	3	N	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	85	1	537	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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 #: 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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	3289	3	N	730	730	0			-0-
							803	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	573	0			-0-
							630	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521	0			-0-
							573	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	488	0			-0-
							537	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	484	0			-0-
							532	9									
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603	0			-0-
							663	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	456	1	3264	3	N	627	627	0			-0-
							690	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	3	N	648	648	0			-0-
							713	9									
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	547	1	3063	3	N	522	522	0			-0-
							574	9									
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	606	1	4305	3	N	683	683	0			-0-
							751	9									
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	681	1	4658	3	N	814	814	0			-0-
							895	9									

TOTAL GAS PROD: 50,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,289

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	899	N	774	-0-	-125	-0-	597	1	177	9	N	161					311
02	840	N	643	-0-	-197	-0-	486	1	157	9	N	143	189	1			265
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	557	1	176	9	N	160	189	1			236
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	529	1	1679	3	N	131	189	1			178
							144	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	444	1	1014	3	N	54					232
							59	9									
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	1			N	-0-					232
*07	2418	N	1687	-0-	-731	-0-	379	1	1199	3	N	99					331
							109	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365	1			77
							122	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					77
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					77
*11	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	152	1	1196	3	N	109					186
							120	9									
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	515	1	452	3	N	221	187	1			220
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4890	3	290	9	N	264	264	0			-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5458	3	42	9	N	38	38	0			-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6217	3	336	9	N	305	305	0			-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5321	3	275	9	N	250	250	0			-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3733	3	300	9	N	273	273	0			-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5885	3	226	9	N	205	205	0			-0-
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124	0			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3214	3	226	9	N	205	205	0			-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3607	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300	0			-0-
*11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5861	3	340	9	N	309	309	0			-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4450	3	263	9	N	239	239	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	29 218	1 9	278	3	N	198	198	0			-0-
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	27 212	1 9	512	3	N	193	193	0			-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	25 213	1 9	730	3	N	194	194	0			-0-
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	19 212	1 9	1022	3	N	193	193	0			-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	53 199	1 9	692	3	N	181	181	0			-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	22 92	1 9	219	3	N	84	84	0			-0-
*07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	46 164	1 9	408	3	N	149	149	0			-0-
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	63 229	1 9	974	3	N	208	208	0			-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	13 223	1 9	838	3	N	203	203	0			-0-
*10	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	8 351	1 9	1709	3	N	319	319	0			-0-
*11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	14 150	1 9	360	3	N	136	136	0			-0-
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42 186	1 9	500	3	N	169	169	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	32	1	2363	3	N	634	634	0			-0-
							697	9									
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	N	452	452	0			-0-
							497	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	53	1	2409	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	76	1	2008	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1249	3	470	9	N	427	427	0			-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1478	3	351	9	N	319	319	0			-0-
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	573	573	0			-0-
							630	9									
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1223	3	373	9	N	339	339	0			-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1178	3	570	9	N	518	518	0			-0-
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	809	3	N	436	436	0			-0-
							480	9									
*11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	N	476	476	0			-0-
							524	9									
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	442	442	0			-0-
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 24,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,710

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 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	562	1	36179	3	N	4028	4028	0			77
							4431	9									
02	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	459	1	28934	3	N	2980	2980	0			77
							3278	9									
03	35037	X	35037	-0-	-0-	-0-	323	1	30791	3	N	3566	3515	0	126	1	-0-
							3923	9					2	8			
04	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	29323	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
05	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	28182	3	3542	9	N	3220	3220	0			-0-
06	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	21018	3	2749	9	N	2499	2499	0			-0-
*07	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	18766	3	2400	9	N	2182	2182	0			-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	11294	3	1658	9	N	1507	1507	0			-0-
09	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	15427	3	2352	9	N	2138	2137	0	1	8	-0-
*10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	14289	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
*11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	11459	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	10122	3	1679	9	N	1526	1526	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,787

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	3007	X	827	-0-	-2180	-0-	23	1	798	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2352	X	1469	-0-	-883	-0-	24	1	1442	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	168	1	1884	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1890	X	1542	-0-	-348	-0-	82	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1407	-0-	-573	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	793	-0-	-788	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	322	322	0			-0-
							354	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	16	1	1474	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					9

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		103	-0-	103	103	73	3	30	9	N	27					125
05	14B2 EXT		59	-0-	59	162	59	1			N	-0-					125
06	T. A.		323	-0-	323	485	323	1			N	-0-					125
07	485	X	-0-	-0-	-485	-0-					N	-0-					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	3000	N	54187	-0-	51187	51187	281	1	44164	3	N	8856	8721	0	47	8	213
							9742	9									
12	3100	N	106129	-0-	103029	154216	1078	1	86778	3	N	16612	16612	0			213
							18273	9									

TOTAL GAS PROD: 160,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,495

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

01	620	N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6	0			-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	3	33	9	N	30	30	0			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	3	30	9	N	27	27	0			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	3	100	9	N	91	91	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	384	1	783	3	N	19					344
							21	9									
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-					344
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	317	1	856	3	N	-0-					344
04	780	N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-					344
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	469	1	3	9	N	3					347
06	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	1			N	-0-					347
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	565	1	822	3	N	-0-					347
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	396	1	863	3	N	-0-					347
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					347
10	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	1			N	-0-					347
*11	780	N	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-					347
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	293	-0-	-420	-0-	156	1	135	3	N	2					433
							2	9									
02	588	N	176	-0-	-412	-0-	119	1	50	3	N	6					439
							7	9									
03	713	N	223	-0-	-490	-0-	213	1	10	9	N	9					448
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	361	1	438	3	N	176					624
							194	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	255	1	221	3	N	47	373	1			298
							52	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	366	1	249	3	N	87					385
							96	9									
*07	713	N	653	-0-	-60	-0-	406	1	161	3	N	78					463
							86	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	678	1	68	9	N	62					525
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	492	1	67	9	N	61					586
*10	651	N	479	-0-	-172	-0-	407	1	30	3	N	38	347	1			277
							42	9									
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					277
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	65					342
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

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

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

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

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	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	672 393	1 9	2284	3	N	357	382	1			190
02	3500	X	2817	-0-	-683	-0-	470 290	1 9	2057	3	N	264					454
03	3875	X	1322	-0-	-2553	-0-	219 129	1 9	974	3	N	117	375	1			196
04	3600	X	583	-0-	-3017	-0-	34 40	1 9	509	3	N	36					232
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	305 568	1 9	3910	3	N	516	565	1			183
06	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2739	3	384	9	N	349	186	1			346
*07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2616	3	381	9	N	346	368	1			324
08	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-	2168	3	372	9	N	338	352	1			310
09	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-	1894	3	347	9	N	315	186	1			439
*10	4154	X	2399	-0-	-1755	-0-	2038	3	361	9	N	328	374	1			393
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1 388	1 9	3088	3	N	353	566	1			180
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3221	3	389	9	N	354	192	1			342

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

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	465	N	408	-0-	-57	-0-	343	1	65	9	N	59					243
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	491	1	43	9	N	39					282
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	570	1	47	9	N	43					325
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	573	1	53	9	N	48					373
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	619	1	50	9	N	45	185	1			233
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	595	1	30	9	N	27	176	1			84
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	511	1	63	9	N	57					141
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					141
09	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	1			N	-0-					141
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					141
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					141
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	668	1	69	9	N	63					204

TOTAL GAS PROD: 6,756 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
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	1367	-0-	-4399	-0-	216	1	945	3	N	187	185	1			380
							206	9									
02	5208	X	1511	-0-	-3697	-0-	101	1	1176	3	N	213					593
							234	9									
03	5766	X	85	-0-	-5681	-0-	85	1			N	-0-	190	1			403
04	5580	X	1610	-0-	-3970	-0-	1	1	1356	3	N	230					633
							253	9									
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	6316	3	N	954	1112	1			475
							1049	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4173	3	N	636	727	1			384
							700	9									
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	3	N	549	361	1			572
							604	9									
08	5766	X	4820	-0-	-946	-0-	374	1	3771	3	N	614	742	1			444
							675	9									
09	5580	X	4058	-0-	-1522	-0-	364	1	3140	3	N	504	192	1			756
							554	9									
*10	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748	1			495
							536	9									
*11	5160	X	3978	-0-	-1182	-0-	318	1	3047	3	N	557	376	1			676
							613	9									
12	4805	X	4028	-0-	-777	-0-	312	1	3200	3	N	469	558	1			587
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 42,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,400

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81					141
*04	T. A.		1699	-0-	1699	1699	1643	3	56	9	Y	51					192
*05	T. A.		3420	-0-	3420	5119	3191	3	229	9	Y	208	218	1			182
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5119					Y	-0-					182
*07	5119	X	-0-	-0-	-5119	-0-					Y	-0-					182
*08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					182
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					182
*10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					182
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					103
*04	T. A.		55	-0-	55	55	7	3	48	9	Y	44					147
*05	14B2 EXT		72	-0-	72	127	68	3	4	9	Y	4	148	1			3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					3
*07	127	N	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					3
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

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

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. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-414	-0-	866	1	22	9	N	20					309
02	1176	X	792	-0-	-384	-0-	718	1	74	9	N	67					376
03	1147	X	816	-0-	-331	-0-	810	1	6	9	N	5					381
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	761	1	41	9	N	37					418
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	N	10	181	1			247
							11	9									
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	N	-0-					247
*07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	N	-0-					247
08	3100	N	3413	-0-	313	313	746	1	2667	3	N	-0-					247
09	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	641	1	596	3	N	-0-					247
10	1302	N	466	-0-	-836	-0-	465	1	1	9	N	1	178	1			70
*11	1260	X	201	-0-	-1059	-0-	123	1	78	3	N	-0-					70
12	1302	X	16	-0-	-1286	-0-	16	1			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	418	1	4435	3	N	978	1116	1			123
							1076	9									
02	5292	X	1824	-0-	-3468	-0-	331	1	1196	3	N	270	189	1			204
							297	9									
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	693	1	4533	3	N	656	649	1			211
							722	9									
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590	3	N	1161	1128	1			244
							1277	9									
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339	3	N	1071	1090	1			225
							1178	9									
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	N	986	1097	1			114
							1085	9									
*07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	N	917	717	1			314
							1009	9									
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768	3	N	888	1081	1			121
							977	9									
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1148	1	3848	3	N	844	741	1			224
							928	9									
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1209	1	4215	3	N	977	1084	1			117
							1075	9									
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1028	1	2810	3	N	741	723	1			135
							815	9									
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1228	1	977	3	N	731	744	1			122
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 70,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,220

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	423	1	1140	3	N	437	438	0	20
							481	9							
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	249	1	493	3	N	213	213	0	20
							234	9							
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	127	1	2963	3	N	616	616	0	20
							678	9							
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	249	1	1757	3	N	826	826	0	20
							909	9							
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	600	600	0	20
							660	9							
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	810	3	N	475	475	0	20
							523	9							
*07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	3	N	340	340	0	20
							374	9							
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	9	1	604	3	N	78	79	0	19
							86	9							
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	95	92	0	22
							105	9							
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	177	1	4496	3	N	1047	1046	0	23
							1152	9							
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	361	1	2946	3	N	641	642	0	22
							705	9							
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	205	1	4	9	N	4	3	0	23

TOTAL GAS PROD: 29,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,372

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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	35	1	2603	3	N	618	618	0	16
							680	9							
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	132	1	5343	3	N	1258	1259	0	15
							1384	9							
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	103	1	9810	3	N	2751	2751	0	15
							3026	9							

TOTAL GAS PROD: 23,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	111	1	4803	3	N	1018	1018	0			-0-
							1120	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	2963	3	N	632	632	0			-0-
							695	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	3186	3	N	1173	1173	0			-0-
							1290	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	919	3	805	9	N	732	732	0			-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	361	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	3	845	9	N	768	768	0			-0-
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3377	3	928	9	N	844	844	0			-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2099	3	344	9	N	313	313	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4541	3	146	9	N	133	133	0			-0-
*11	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11239	3	458	9	N	416	416	0			-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13499 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	52719	X	52719	-0-	-0-	-0-	426	1	40761	3	N	10484	10484	0			-0-
							11532	9									
05	75305	X	75305	-0-	-0-	-0-	560	1	60102	3	N	13312	13311	0	1	8	-0-
							14643	9									
06	50564	X	50564	-0-	-0-	-0-	568	1	41529	3	N	7697	7697	0			-0-
							8467	9									
*07	60755	X	60755	-0-	-0-	-0-	620	1	51515	3	N	7836	7836	0			-0-
							8620	9									
08	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	610	1	37220	3	N	5445	5445	0			-0-
							5990	9									
09	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	587	1	28349	3	N	4352	4352	0			-0-
							4787	9									
*10	14B2	EXT	28456	-0-	28456	28456	591	1	23743	3	N	3747	3747	0			-0-
							4122	9									
*11	14B2	EXT	23566	-0-	23566	52022	560	1	19573	3	N	3121	3121	0			-0-
							3433	9									
12	14B2	EXT	20970	-0-	20970	72992	606	1	17192	3	N	2884	2884	0			-0-
							3172	9									

TOTAL GAS PROD: 389,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,878

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332	1			124
							385	9									
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731	1			194
							881	9									
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918	1			134
							944	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	N	572	550	1			156
							629	9									
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	N	535	569	1	1	8	121
							589	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			121
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2	8			121
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					121
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					121
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	6	6	8			121
*11	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	190	1	38404	3	N	7249	7203	0	52	8	115
							7974	9									
12	82305	X	82305	-0-	-0-	-0-	307	1	69036	3	N	11784	11779	0			120
							12962	9									

TOTAL GAS PROD: 166,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,158

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	496	N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14					281
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10					291
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					291
04	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-					291
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					291
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40	9	N	36	191	1			136
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52	9	N	47					183
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					183
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	97	3	25	9	N	23					206
*10	217	N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36					242
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					242
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					247

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14					165
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					165
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-					165
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	650	1	70	9	N	64					229
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	662	1	48	9	N	44					273
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	1			N	-0-					273
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	586	1	43	9	N	39					312
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	642	1	44	9	N	40					352
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	632	1	34	9	N	31					383
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	682	1	43	9	N	39					422
*11	660	N	473	-0-	-187	-0-	444	1	29	9	N	26	184	1			264
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	658	1	29	9	N	26					290

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	318 396	1 9	2573	3	N	360	373	1			243
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440					683
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3898	3	273	9	N	248	566	1			365
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3802	3	866	9	N	787	916	1			236
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3709	3	560	9	N	509	373	1			372
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	528	3	44	9	N	40	186	1			226
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	173	1			395
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275	9	N	250	188	1			457
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	4854	3	770	9	N	700	188	1			969
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469	9	N	426	934	1			461
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					461
12	651	X	573	-0-	-78	-0-	482	3	91	9	N	83					544

TOTAL GAS PROD: 34,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2115	3	477	9	N	434	434	0			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2229	3	595	9	N	541	541	0			-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1065	3	573	9	N	521	521	0			-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	982	3	546	9	N	496	496	0			-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1531	3	589	9	N	535	535	0			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2048	3	646	9	N	587	587	0			-0-
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	3	N	632	632	0			-0-
							695	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	3	N	409	409	0			-0-
							450	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2525	3	481	9	N	437	437	0			-0-
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2429	3	369	9	N	335	335	0			-0-
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2659	3	680	9	N	618	618	0			-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1918	3	586	9	N	533	533	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,078

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	132	1	210	3	N	13					194
							14	9									
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	74	1	211	3	N	1					195
							1	9									
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	3	N	-0-					195
04	330	X	121	-0-	-209	-0-	121	1			N	-0-					195
05	341	X	61	-0-	-280	-0-	61	1			N	-0-					195
06	330	X	16	-0-	-314	-0-	12	1	4	9	N	4					199
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6	9	N	5					204
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	9	N	8					212
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	N	5					217
							6	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					217
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					217
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	1			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3636	-0-		-1324	-0-	291	1	2555	3	N	718	555	1			712
								790	9									
02	5348	X	3802	-0-		-1546	-0-	302	1	2790	3	N	645	718	1			639
								710	9									
03	5921	X	5326	-0-		-595	-0-	334	1	3889	3	N	1003	1066	1			576
								1103	9									
04	5730	X	5713	-0-		-17	-0-	254	1	4375	3	N	985	923	1			638
								1084	9									
05	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	308	1	4501	3	N	1023	917	1			744
								1125	9									
06	5637	X	5637	-0-		-0-	-0-	287	1	4269	3	N	983	1116	1			611
								1081	9									
*07	5890	X	5167	-0-		-723	-0-	167	1	3953	3	N	952	1022	1			541
								1047	9									
08	5921	X	4934	-0-		-987	-0-	245	1	3724	3	N	877	728	1			690
								965	9									
09	5730	X	4150	-0-		-1580	-0-	215	1	3117	3	N	744	739	1			695
								818	9									
*10	5921	X	2079	-0-		-3842	-0-	77	1	1572	3	N	391					1086
								430	9									
*11	5885	X	5885	-0-		-0-	-0-	180	1	4735	3	N	882	1689	1			279
								970	9									
12	5590	X	5590	-0-		-0-	-0-	263	1	4214	3	N	1012	950	1			341
								1113	9									

TOTAL GAS PROD: 57,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,215

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2193	-0-		-1031	-0-	1	1	1693	3	N	454	449	0	5	8	-0-
								499	9									
02	3248	X	1416	-0-		-1832	-0-	13	1	1118	3	N	259	259	0			-0-
								285	9									
03	3596	X	3145	-0-		-451	-0-	2578	3	567	9	N	515	515	0			-0-
04	3480	X	3402	-0-		-78	-0-	2754	3	648	9	N	589	589	0			-0-
05	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	2199	3	535	9	N	486	486	0			-0-
06	3030	X	2737	-0-		-293	-0-	2242	3	495	9	N	450	450	0			-0-
*07	3503	X	3354	-0-		-149	-0-	2797	3	557	9	N	506	499	0	7	8	-0-
08	3503	X	3031	-0-		-472	-0-	2527	3	504	9	N	458	456	0	2	8	-0-
09	3390	X	1786	-0-		-1604	-0-	1527	3	259	9	N	235	233	0	2	8	-0-
*10	3348	X	2722	-0-		-626	-0-	2254	3	468	9	N	425	424	0	1	8	-0-
*11	3240	X	2758	-0-		-482	-0-	2409	3	349	9	N	317	312	0	5	8	-0-
12	3348	X	1962	-0-		-1386	-0-	1607	3	355	9	N	323	323	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,017

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	6355	X	4090	-0-	-2265	-0-	659	1	2621	3	N	736	755	1			259
							810	9									
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	495	1	5015	3	N	1090	1116	1			233
							1199	9									
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	687	1	5751	3	N	1512	1309	1			436
							1663	9									
04	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	575	1	4364	3	N	1015	1125	1			326
							1117	9									
05	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	572	1	4788	3	N	1168	1109	1			385
							1285	9									
06	6600	X	6392	-0-	-208	-0-	597	1	4598	3	N	1088	1299	1			174
							1197	9									
*07	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	643	1	4219	3	N	1037	929	1			282
							1141	9									
08	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	682	1	4388	3	N	1034	1107	1			209
							1137	9									
09	6420	X	6216	-0-	-204	-0-	660	1	4410	3	N	1042	924	1			327
							1146	9									
*10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	695	1	5892	3	N	1384	1315	1			396
							1522	9									
*11	6390	X	5223	-0-	-1167	-0-	380	1	3941	3	N	820	930	1			286
							902	9									
12	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	743	1	3852	3	N	1092	950	1			428
							1201	9									

TOTAL GAS PROD: 75,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,018

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	4960	X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-					184
02	4480	X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			N	-0-					184
03	2759	X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-					184
04	210	X	161	-0-	-49	-0-	32	1	129	3	N	-0-					184
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	N	-0-					184
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-					184
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	60	187	1			57
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
*11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					57
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3720	X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2					195
02	3360	X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1					196
03	1488	X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-					196
04	600	X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-					196
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					196
06	360	X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-					196
07	403	X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-					196
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-0-					196
09	390	X	88	-0-	-302	-0-	88	1			N	-0-					196
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					196
11	360	X	45	-0-	-315	-0-	36	1	9	3	N	-0-					196
12	372	X	5	-0-	-367	-0-	5	1			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	186	1			207
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55					262
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	N	71	195	1			138
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	N	346	378	1			106
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	N	144					250
06	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	N	87	188	1			149
07	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	927	1	109	9	N	99					248
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	901	1	153	9	N	139	182	1			205
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	724	1	62	9	N	56					261
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	588	1	241	9	N	219	186	1			294
*11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	650	1	188	9	N	171	187	1			278
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	718	1	21	3	N	217	192	1			303
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

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	826	X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	210	371	1			193
							231	9									
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	318	3	154	9	N	140					333
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	7	1	2038	3	N	454	563	1			224
							499	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2	1	2476	3	N	527	374	1			377
							580	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2465	3	547	9	N	497	532	1			342
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1	1	2329	3	N	464	554	1			252
							510	9									
*07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337	1			369
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2464	3	509	9	N	463	555	1			277
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1998	3	451	9	N	410	369	1			318
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	766	3	N	238	365	1			191
							262	9									
*11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	42	1	23	3	N	112					303
							123	9									
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	23	164	1			162
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	155	-0-	-4650	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3151	-0-	-1357	-0-	2677	3	474	9	N	431	431	0			-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	4866	3	1151	9	N	1046	1046	0			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736	0			-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
*11	73547	X	73547	-0-	-0-	-0-	717	1	55166	3	N	16058	15999	0	59	8	-0-
							17664	9									
12	101187	X	101187	-0-	-0-	-0-	78585	3	22602	9	N	20547	20547	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,818

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	9	N	1					154
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	N	83					237
							91	9									
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	N	87					324
							96	9									
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	194	1	813	3	N	147	188	1			283
							162	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	305	1	839	3	N	155	178	1			260
							171	9									
08	3100	N	11226	-0-	8126	8126	14	1	9958	3	N	1140	921	1			479
							1254	9									
*09	3000	N	847	-0-	-2153	5973	781	3	66	9	N	60	187	1			352
*10	3100	N	647	-0-	-2453	3520	647	3			N	-0-					352
*11	3968	X	448	-0-	-3520	-0-	6	1	442	3	N	-0-					352
12	651	X	39	-0-	-612	-0-	25	1	14	3	N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	577	1	2502	3	N	310	190	1			496
							341	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	257	1	1739	3	N	215	180	1			531
							237	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	3	N	269	375	1			425
							296	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	455	1	2477	3	N	226					651
							249	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	685	1	2241	3	N	236	187	1			700
							260	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	470	1	2380	3	N	305	362	1			643
							336	9									
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	396	1	2298	3	N	346	185	1			804
							381	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	892	1	2514	3	N	312	553	1			563
							343	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	944	1	1802	3	N	329					892
							362	9									
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	863	1	1926	3	N	316	387	1			821
							348	9									
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	369	1	2099	3	N	209	730	1			300
							230	9									
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	87					387
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 34,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

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	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	2545 2076	1 9	1475	3	Y	1887	1310	1			738
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	1622 1041	1 9	1614	3	Y	946	1127	1			557
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1770 903	1 9	1871	3	Y	821	740	1			638
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1736 1256	1 9	1567	3	Y	1142	923	1			857
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1823 1304	1 9	2107	3	Y	1185	1326	1			716
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1752 1221	1 9	1734	3	Y	1110	1096	1			730
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1716 1247	1 9	1863	3	Y	1134	1075	1			789
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	2106 1125	1 9	1341	3	Y	1023	915	1			897
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1794 997	1 9	126	3	Y	906	913	1			890
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2116 1021	1 9	120	3	Y	928	1293	1			525
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1702 1027	1 9	379	3	Y	934	741	1			718
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1640 980	1 9	753	3	Y	891	569	1			1040

TOTAL GAS PROD: 51,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,907

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

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

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 10/22/2021 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13366 - 19426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	EOM BALANCE
01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	1446	1446	0	-0-
02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685	1685	0	-0-
05	9610	X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	1309	1309	0	-0-
06	9300	X	5619	-0-	-3681	-0-	4597	3	1022	9	N	929	929	0	-0-
*07	9610	X	9431	-0-	-179	-0-	7533	3	1898	9	N	1725	1725	0	-0-
08	9610	X	4496	-0-	-5114	-0-	3714	3	782	9	N	711	711	0	-0-
09	9300	X	1	-0-	-9299	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*10	9424	X	1342	-0-	-8082	-0-	1046	3	296	9	N	269	269	0	-0-
*11	9120	X	577	-0-	-8543	-0-	454	3	123	9	N	112	112	0	-0-
12	9424	X	625	-0-	-8799	-0-	625	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,358

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	EOM BALANCE
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0	56
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0	56
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0	56
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24	24	0	56
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	122	122	0	56
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	419	3	67	9	N	61	61	0	56
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68	68	0	56
08	527	N	213	-0-	-314	-0-	192	3	21	9	N	19	19	0	56
09	3000	N	6111	-0-	3111	3111	4912	3	1199	9	N	1090	1090	0	56
*10	3100	N	25627	-0-	22527	25638	20172	3	5455	9	N	4959	4959	0	56
*11	3000	N	16703	-0-	13703	39341	13268	3	3435	9	N	3123	3123	0	56
12	48083	X	8742	-0-	-39341	-0-	6931	3	1811	9	N	1646	1646	0	56

TOTAL GAS PROD: 60,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,291

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	EOM BALANCE
01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	705	1	6087	3	N	970	963	0	9
							1067	9							
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0	9
							1300	9							
03	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	632	1	5480	3	N	1026	1026	0	9
							1129	9							
04	7620	X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3	N	1055	1055	0	9
							1161	9							
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3	N	1167	1167	0	9
							1284	9							
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3	N	1048	1048	0	9
							1153	9							
*07	8649	X	7310	-0-	-1339	-0-	530	1	6107	3	N	612	612	0	9
							673	9							
08	8804	X	1565	-0-	-7239	-0-	158	1	1187	3	N	200	201	0	8
							220	9							
09	8520	X	56	-0-	-8464	-0-	46	3	10	9	N	9	7	0	10
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			10
*11	8520	X	4704	-0-	-3816	-0-	3860	3	844	9	N	767	767	0	10
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	6978	3	1133	9	N	1030	1029	0	11

TOTAL GAS PROD: 69,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,066

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	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3	N	1985	1976	0			11
							2184	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0			10
03	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3	N	2103	2102	0			11
							2313	9									
04	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9	N	1736	1737	0			10
05	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	9051	3	2181	9	N	1983	1983	0			10
06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	12887	3	2155	9	N	1959	1959	0			10
*07	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	50	1	8923	3	N	1747	1747	0			10
							1922	9									
08	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	212	1	10762	3	N	2051	2051	0			10
							2256	9									
09	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	7	1	11375	3	N	2086	2086	0			10
							2295	9									
*10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	172	1	10558	3	N	1991	1991	0			10
							2190	9									
*11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	5	1	7889	3	N	1543	1543	0			10
							1697	9									
12	9176	X	8894	-0-	-282	-0-	19	1	7554	3	N	1201	1201	0			10
							1321	9									

TOTAL GAS PROD: 140,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,004

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	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392	0			3
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0			3
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230	0			3
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0			3
05	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	9459	3	1568	9	N	1425	1425	0			3
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	8431	3	1452	9	N	1320	1320	0			3
*07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	8453	3	1462	9	N	1329	1329	0			3
08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	8415	3	1438	9	N	1307	1307	0			3
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	8620	3	1472	9	N	1338	1338	0			3
*10	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	8200	3	1477	9	N	1343	1343	0			3
*11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8253	3	1356	9	N	1233	1233	0			3
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	7292	3	1355	9	N	1232	1232	0			3

TOTAL GAS PROD: 114,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,559

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0			95
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0			94
03	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364	0			91
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0			83
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	10603	3	2355	9	Y	2141	2116	0			108
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	14559	3	2576	9	Y	2342	2337	0			113
*07	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	19986	3	4304	9	Y	3913	3913	0			113
08	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	16442	3	3145	9	Y	2859	2838	0			134
09	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	16712	3	3238	9	Y	2944	2940	0			138
*10	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	18189	3	3898	9	Y	3544	3546	0			136
*11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	10812	3	1818	9	Y	1653	1651	0			138
12	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15184	3	2728	9	Y	2480	2480	0			138

TOTAL GAS PROD: 227,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,923

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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

01	1	X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					54
02	1	X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

01	1333	X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0			12
02	840	X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0			11
03	775	X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45	0			12
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20	0			12
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	349	3	67	9	N	61	62	0			11
06	630	X	264	-0-	-366	-0-	227	3	37	9	N	34	34	0			11
*07	341	N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21	9	N	19	19	0			11
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34	9	N	31	31	0			11
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	356	3	40	9	N	36	36	0			11
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1285	3	376	9	N	342	342	0			11
*11	3000	N	8484	-0-	5484	5484	7024	3	1460	9	N	1327	1327	0			11
12	3100	N	5180	-0-	2080	7564	4200	3	980	9	N	891	891	0			11

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

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 #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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	3193	X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2688	X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0			1
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139	0			4
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292	0			11
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	Y	20	30	0			1
06	600	X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52	9	Y	47	46	0			2
*07	651	N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171	9	Y	155	153	0			4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

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

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13408 - 21039

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

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13270 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	54154	3	13204	9	N	12004	12004	0			-0-
05	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	84338	3	17967	9	N	16334	16328	0	6	8	-0-
06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208	9	N	8371	8313	0	58	1	-0-
*07	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884	10882	0	2	8	-0-
08	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322	6322	0			-0-
09	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884	5884	0			-0-
*10	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	26025	3	4919	9	N	4472	4472	0			-0-
*11	41876	X	41876	-0-	-0-	-0-	35360	3	6516	9	N	5924	5924	0			-0-
12	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	47335	3	6932	9	N	6302	6302	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,497

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 #: 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	57278	X	4047	-0-	-53231	-0-	1	1	3858	3	Y	171	171	0			1
							188	9									
02	14532	X	4382	-0-	-10150	-0-	3323	3	1059	9	Y	963	959	0			5
03	11718	X	5735	-0-	-5983	-0-	3859	3	1876	9	Y	1705	1702	0			8
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5735	X	1648	-0-	-4087	-0-	1318	3	330	9	Y	300	292	0	6	8	2
08	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443	1435	0			10
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494	427	0	1049	1	28
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12	36	0	4	8	-0-
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5364	3	367	9	Y	334	19	0	230	1	84
													1	8			
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5880	3	1794	9	Y	1631	1577	0			138

TOTAL GAS PROD: 37,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,056

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	7140	-0-	-4857	-0-	2	1	4946	3	Y	1993	1990	0			9
							2192	9									
02	10836	X	6356	-0-	-4480	-0-	4863	3	1493	9	Y	1357	1359	0			7
03	9052	X	3917	-0-	-5135	-0-	2753	3	1164	9	Y	1058	1060	0			5
04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	8894	3	2488	9	Y	2262	2258	0			9
05	7502	X	7395	-0-	-107	-0-	5027	3	2368	9	Y	2153	2152	0			10
06	6900	X	3444	-0-	-3456	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652	0			9
*07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0			14
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	7028	3	1631	9	Y	1483	1487	0			10
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	7902	3	1440	9	Y	1309	375	0	919	1	25
*10	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	15050	3	1107	9	Y	1006	982	0			49
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	9670	3	484	9	Y	440	74	0	304	1	111
12	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	16962	3	1612	9	Y	1465	1452	0			124

TOTAL GAS PROD: 111,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,144

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6236	-0-	-2878	-0-	2	1	4856	3	Y	1253	1253	0			5
							1378	9									
02	8232	X	4706	-0-	-3526	-0-	3720	3	986	9	Y	896	896	0			5
03	9114	X	4359	-0-	-4755	-0-	3440	3	919	9	Y	835	836	0			4
04	8460	X	8222	-0-	-238	-0-	6701	3	1521	9	Y	1383	1381	0			6
05	8060	X	7284	-0-	-776	-0-	5879	3	1405	9	Y	1277	1277	0			6
06	6030	X	558	-0-	-5472	-0-	491	3	67	9	Y	61	66	0			1
*07	8494	X	5525	-0-	-2969	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0			10
08	8494	X	4780	-0-	-3714	-0-	3831	3	949	9	Y	863	867	0			6
09	8220	X	6607	-0-	-1613	-0-	5448	3	1159	9	Y	1054	300	0	740	1	20
*10	7285	X	2710	-0-	-4575	-0-	2431	3	279	9	Y	254	262	0			12
*11	5340	X	151	-0-	-5189	-0-	128	3	23	9	Y	21	14	0	14	1	5
12	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	4921	3	793	9	Y	721	665	0			61

TOTAL GAS PROD: 56,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,947

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	8928	X	5149	-0-	-3779	-0-	1 626	1 9	4522	3	Y	569	571	0			2
02	7784	X	530	-0-	-7254	-0-	428	3	102	9	Y	93	94	0			1
03	8618	X	7250	-0-	-1368	-0-	6243	3	1007	9	Y	915	912	0			4
04	7950	X	5309	-0-	-2641	-0-	4451	3	858	9	Y	780	781	0			3
05	5766	X	783	-0-	-4983	-0-	631	3	152	9	Y	138	140	0			1
06	7020	X	2606	-0-	-4414	-0-	2266	3	340	9	Y	309	306	0			4
*07	7254	X	3920	-0-	-3334	-0-	3370	3	550	9	Y	500	500	0			4
08	7254	X	4804	-0-	-2450	-0-	4146	3	658	9	Y	598	598	0			4
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9319	3	1242	9	Y	1129	319	0	793	1	21
*10	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	12846	3	691	9	Y	628	619	0			30
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7409	3	312	9	Y	284	47	0	196	1	71
12	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9069	3	1642	9	Y	1493	1437	0			127

TOTAL GAS PROD: 72,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,436

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	6665	X	5316	-0-	-1349	-0-	1 736	1 9	4579	3	Y	669	669	0			3
02	6020	X	3255	-0-	-2765	-0-	2717	3	538	9	Y	489	489	0			3
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	5379	3	758	9	Y	689	689	0			3
04	5610	X	4550	-0-	-1060	-0-	3872	3	678	9	Y	616	616	0			3
05	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4032	3	682	9	Y	620	620	0			3
06	5940	X	3254	-0-	-2686	-0-	2843	3	411	9	Y	374	372	0			5
*07	6138	X	4155	-0-	-1983	-0-	3620	3	535	9	Y	486	488	0			3
08	6138	X	2371	-0-	-3767	-0-	2004	3	367	9	Y	334	335	0			2
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	32	11	0	22	1	1
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	5	4	1			1
12	4154	X	70	-0-	-4084	-0-	3	3	67	9	Y	61	57	0			5

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,375

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	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359	9	Y	326	326	0			-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3642	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	22367	3	1163	9	Y	1057	1057	0			-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7695	3	480	9	Y	436	436	0			-0-
*07	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	825	825	0			-0-
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	18200	3	1461	9	Y	1328	1328	0			-0-
09	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13220	3	807	9	Y	734	734	0			-0-
*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	1169	1169	0			-0-
*11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	16961	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4224	3	163	9	Y	148	148	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,968

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	4396	X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	3060	X	819	-0-	-2241	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1376	-0-	-1786	-0-	1368	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1290	X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6289	3	771	9	Y	701	701	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9320	3	600	9	Y	545	545	0			-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8509	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470	9	Y	427	427	0			-0-
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	7852	3	549	9	Y	499	499	0			-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
*07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	512	512	0			-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	8752	3	567	9	Y	515	515	0			-0-
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4180	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6745	3	431	9	Y	392	392	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,652

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	121480	X	121480	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113	0			-0-
05	201399	X	201399	-0-	-0-	-0-	162206	3	39193	9	N	35630	35630	0			-0-
06	133807	X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834	0	89	1	-0-
*07	169339	X	169339	-0-	-0-	-0-	138484	3	30855	9	N	28050	28050	0			-0-
08	155502	X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	22583	22583	0			-0-
09	108445	X	108445	-0-	-0-	-0-	91436	3	17009	9	N	15463	15463	0			-0-
*10	81062	X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	11479	11479	0			-0-
*11	73977	X	73977	-0-	-0-	-0-	63311	3	10666	9	N	9696	9696	0			-0-
12	101711	X	101711	-0-	-0-	-0-	89032	3	12679	9	N	11526	11526	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,463

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	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	8499	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	10837	3	2298	9	N	2089	2089	0	-0-
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630	0	-0-
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	9539	3	2374	9	N	2158	2158	0	-0-
06	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123	0	-0-
*07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033	0	-0-
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	9264	3	1617	9	N	1470	1470	0	-0-
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-
*11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	7677	3	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7168	3	767	9	N	697	697	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 126,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,818

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	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	8604	3	4135	9	N	3759	3759	0	-0-
02	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	10229	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-
03	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	13991	3	4309	9	N	3917	3917	0	-0-
04	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	3718	3718	0	-0-
05	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	12875	3	3515	9	N	3195	3195	0	-0-
06	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	3133	3133	0	-0-
*07	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	2502	2502	0	-0-
09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	16461	3	3321	9	N	3019	3019	0	-0-
*10	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	3174	3174	0	-0-
*11	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	19316	3	2016	9	N	1833	1833	0	-0-
12	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	18085	3	1430	9	N	1300	1300	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 209,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,977

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-2072	-0-	12 129	1 9	112	3	N	117	117	0			-0-
02	2100	X	1529	-0-	-571	-0-	169	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
03	2325	X	1589	-0-	-736	-0-	175	3	1414	9	N	1285	1285	0			-0-
04	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	160	3	1328	9	N	1207	1207	0			-0-
05	1705	X	1248	-0-	-457	-0-	137	3	1111	9	N	1010	1010	0			-0-
06	1650	X	69	-0-	-1581	-0-	1 37	1 9	31	3	N	34	34	0			-0-
07	1550	N	569	-0-	-981	-0-	33	3	536	9	N	487	487	0			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2	2	0			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,379

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	3106	-0-	-14595	-0-	286 418	1 9	2402	3	N	380	380	0			-0-
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	265 2276	1 9	15424	3	N	2069	2069	0			-0-
03	17453	X	17027	-0-	-426	-0-	250 1635	1 9	15142	3	N	1486	1486	0			-0-
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	273 1328	1 9	13749	3	N	1207	1207	0			-0-
05	19902	X	13817	-0-	-6085	-0-	748 1284	1 9	11785	3	N	1167	1167	0			-0-
06	19260	X	9812	-0-	-9448	-0-	401 1177	1 9	8234	3	N	1070	1070	0			-0-
*07	19902	X	10360	-0-	-9542	-0-	404 1099	1 9	8857	3	N	999	999	0			-0-
08	17019	X	10477	-0-	-6542	-0-	375 1594	1 9	8508	3	N	1449	1449	0			-0-
09	15360	X	9635	-0-	-5725	-0-	371 1555	1 9	7709	3	N	1414	1414	0			-0-
*10	13826	X	5831	-0-	-7995	-0-	231 833	1 9	4767	3	N	757	757	0			-0-
*11	10140	X	4639	-0-	-5501	-0-	253 721	1 9	3665	3	N	655	655	0			-0-
12	10478	X	4198	-0-	-6280	-0-	247 212	1 9	3739	3	N	193	193	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,846

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	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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	3	298	9	N	271	271	0			-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	3	N	303	303	0			-0-
							333	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	132	1	1903	3	N	257	257	0			-0-
							283	9									
12	3100	N	11078	-0-	7978	7978	448	1	7060	3	N	3245	3245	0			-0-
							3570	9									

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	18394	-0-	15294	15294	634 3354	1 9	14406	3	N	3049	3049	0			-0-
09	3000	N	16303	-0-	13303	28597	617 2862	1 9	12824	3	N	2602	2602	0			-0-
*10	3100	N	20232	-0-	17132	45729	788 3138	1 9	16306	3	N	2853	2853	0			-0-
*11	65243	X	19514	-0-	-45729	-0-	1061 3075	1 9	15378	3	N	2795	2795	0			-0-
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	620 761	1 9	9407	3	N	692	692	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,992

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	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	2829	9	N	2572	2572	0			-0-
02	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637	9	N	2397	2397	0			-0-
03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	3852	9	N	3502	3502	0			-0-
04	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758	9	N	4325	4325	0			-0-
05	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	17686	3	5260	9	N	4782	4782	0			-0-
06	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	16449	3	4836	9	N	4396	4396	0			-0-
*07	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	17985	3	3458	9	N	3144	3144	0			-0-
08	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	16521	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-
09	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	15201	3	3557	9	N	3234	3234	0			-0-
*10	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	18107	3	2906	9	N	2642	2642	0			-0-
*11	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	17187	3	2430	9	N	2209	2209	0			-0-
12	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	20961	3	2375	9	N	2159	2159	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,319

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-

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 #: 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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	1340	-0-	-28358	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0			-0-
02	26824	X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0			-0-
03	29698	X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-
04	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	2599	2599	0			-0-
05	24614	X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	2662	2662	0			-0-
06	23820	X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-
*07	24614	X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0			-0-
08	23622	X	15545	-0-	-8077	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0			-0-
09	22860	X	13303	-0-	-9557	-0-	11511	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
*11	20430	X	159	-0-	-20271	-0-	108	3	51	9	N	46	46	0			-0-
12	19747	X	46	-0-	-19701	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,468

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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	798	-0-	-3604	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0			-0-
02	4144	X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0			-0-
03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0			-0-
04	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	20826	3	217	9	N	197	197	0			-0-
05	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16923	3	154	9	N	140	140	0			-0-
06	6660	X	163	-0-	-6497	-0-	11	3	152	9	N	138	138	0			-0-
07	21731	X	43	-0-	-21688	-0-	3	3	40	9	N	36	36	0			-0-
08	21731	X	236	-0-	-21495	-0-	17	3	219	9	N	199	199	0			-0-
09	21030	X	1081	-0-	-19949	-0-	927	3	154	9	N	140	140	0			-0-
*10	17081	X	1716	-0-	-15365	-0-	1555	3	161	9	N	146	146	0			-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3679	3	150	9	N	136	136	0			-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2033	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521	0			-0-
02	35056	X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-
03	43647	X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683	0			-0-
04	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	33391	3	4197	9	N	3815	3815	0			-0-
05	36952	X	35621	-0-	-1331	-0-	31763	3	3858	9	N	3507	3507	0			-0-
06	42240	X	30543	-0-	-11697	-0-	27307	3	3236	9	N	2942	2942	0			-0-
*07	43648	X	34630	-0-	-9018	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
08	43648	X	34587	-0-	-9061	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0			-0-
09	37590	X	32978	-0-	-4612	-0-	29463	3	3515	9	N	3195	3195	0			-0-
*10	35619	X	25865	-0-	-9754	-0-	23305	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*11	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	32983	3	4852	9	N	4411	4411	0			-0-
12	34627	X	10451	-0-	-24176	-0-	9219	3	1232	9	N	1120	1120	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,307

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0			-0-
02	8372	X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0			-0-
03	8463	X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0			-0-
04	8190	X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782	0			-0-
05	8463	X	6490	-0-	-1973	-0-	4986	3	1504	9	N	1367	1367	0			-0-
06	6420	X	6390	-0-	-30	-0-	4707	3	1683	9	N	1530	1530	0			-0-
*07	6324	X	4736	-0-	-1588	-0-	3635	3	1101	9	N	1001	1001	0			-0-
08	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	4878	3	879	9	N	799	799	0			-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	5734	3	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
*10	6603	X	5749	-0-	-854	-0-	4513	3	1236	9	N	1124	1124	0			-0-
*11	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	8861	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-
12	7750	X	3418	-0-	-4332	-0-	2590	3	828	9	N	753	753	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,273

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0			-0-
							1367	9									
02	17640	X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0			-0-
							1042	9									
03	12741	X	11270	-0-	-1471	-0-	65	1	9958	3	N	1134	1134	0			-0-
							1247	9									
04	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	61	1	11298	3	N	1294	1294	0			-0-
							1423	9									
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	7	1	11660	3	N	1253	1253	0			-0-
							1378	9									
06	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	3	1	11294	3	N	1199	1199	0			-0-
							1319	9									
*07	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	10845	3	1218	9	N	1107	1107	0			-0-
08	13206	X	8290	-0-	-4916	-0-	3	1	7815	3	N	429	429	0			-0-
							472	9									
09	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	9	1	15210	3	N	1365	1365	0			-0-
							1502	9									
*10	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0			-0-
							2891	9									
*11	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	131	1	20305	3	N	2772	2772	0			-0-
							3049	9									
12	17267	X	13580	-0-	-3687	-0-	156	1	12174	3	N	1136	1136	0			-0-
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 170,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,507

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0			-0-
02	14056	X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0			-0-
03	13423	X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
04	14070	X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0			-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	12961	3	2127	9	N	1934	1934	0			-0-
06	14070	X	1550	-0-	-12520	-0-	507	3	1043	9	N	948	948	0			-0-
*07	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	10297	3	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
08	15097	X	10443	-0-	-4654	-0-	9094	3	1349	9	N	1226	1226	0			-0-
09	14610	X	14569	-0-	-41	-0-	12072	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
*10	15097	X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
*11	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	10741	3	2278	9	N	2071	2071	0			-0-
12	15066	X	10819	-0-	-4247	-0-	8644	3	2175	9	N	1977	1977	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,900

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106	0			-0-
02	11928	X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624	0			-0-
03	10881	X	10851	-0-	-30	-0-	8667	3	2184	9	N	1985	1985	0			-0-
04	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	7668	3	2369	9	N	2154	2154	0			-0-
05	11346	X	9997	-0-	-1349	-0-	7555	3	2442	9	N	2220	2220	0			-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	10059	3	2054	9	N	1867	1867	0			-0-
*07	10850	X	6175	-0-	-4675	-0-	4970	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
08	10850	X	9270	-0-	-1580	-0-	8365	3	905	9	N	823	823	0			-0-
09	12120	X	8537	-0-	-3583	-0-	6678	3	1859	9	N	1690	1690	0			-0-
*10	12524	X	10045	-0-	-2479	-0-	7881	3	2164	9	N	1967	1967	0			-0-
*11	12120	X	9054	-0-	-3066	-0-	7094	3	1960	9	N	1782	1782	0			-0-
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	7660	3	1643	9	N	1494	1494	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,807

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	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325	0		-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234	0		-0-
03	4030	X	2862	-0-	-1168	-0-	2689	3	173	9	N	157	157	0		-0-
04	5580	X	2135	-0-	-3445	-0-	1974	3	161	9	N	146	146	0		-0-
05	5766	X	2178	-0-	-3588	-0-	1963	3	215	9	N	195	195	0		-0-
06	5580	X	1044	-0-	-4536	-0-	788	3	256	9	N	233	233	0		-0-
*07	3937	X	2367	-0-	-1570	-0-	2039	3	328	9	N	298	298	0		-0-
08	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2181	3	241	9	N	219	219	0		-0-
09	2130	X	1270	-0-	-860	-0-	1136	3	134	9	N	122	122	0		-0-
*10	2356	X	942	-0-	-1414	-0-	714	3	228	9	N	207	207	0		-0-
*11	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	1278	3	251	9	N	228	228	0		-0-
12	2418	X	728	-0-	-1690	-0-	617	3	111	9	N	101	101	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

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	8091	X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871	0		-0-
02	7308	X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0		-0-
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115	0		-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961	0		-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	6562	3	1125	9	N	1023	1023	0		-0-
06	8160	X	7020	-0-	-1140	-0-	6021	3	999	9	N	908	908	0		-0-
*07	8432	X	5960	-0-	-2472	-0-	5034	3	926	9	N	842	842	0		-0-
08	8432	X	8413	-0-	-19	-0-	7939	3	474	9	N	431	431	0		-0-
09	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	7982	3	1075	9	N	977	977	0		-0-
*10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	7491	3	886	9	N	805	805	0		-0-
*11	8130	X	622	-0-	-7508	-0-	622	3			N	-0-				-0-
12	8525	X	2384	-0-	-6141	-0-	2198	3	186	9	N	169	169	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 78,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,673

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	12462	X	10846	-0-	-1616	-0-	9186	3	1660	9	N	1509	1509	0		-0-
02	11256	X	10838	-0-	-418	-0-	8278	3	2560	9	N	2327	2327	0		-0-
03	11687	X	11484	-0-	-203	-0-	8994	3	2490	9	N	2264	2264	0		-0-
04	11250	X	10657	-0-	-593	-0-	8779	3	1878	9	N	1707	1707	0		-0-
05	11904	X	10596	-0-	-1308	-0-	8962	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
06	11610	X	10345	-0-	-1265	-0-	8719	3	1626	9	N	1478	1478	0		-0-
*07	11997	X	8308	-0-	-3689	-0-	6896	3	1412	9	N	1284	1284	0		-0-
08	11470	X	9080	-0-	-2390	-0-	8306	3	774	9	N	704	704	0		-0-
09	10650	X	10336	-0-	-314	-0-	8733	3	1603	9	N	1457	1457	0		-0-
*10	10695	X	10255	-0-	-440	-0-	8698	3	1557	9	N	1415	1415	0		-0-
*11	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	9004	3	1525	9	N	1386	1386	0		-0-
12	10695	X	9582	-0-	-1113	-0-	8523	3	1059	9	N	963	963	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 122,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,979

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	13762	-0-	-6760	-0-	78	1	12097	3	N	1443	1443	0			-0-
							1587	9									
02	15288	X	10590	-0-	-4698	-0-	50	1	9362	3	N	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
03	17515	X	12465	-0-	-5050	-0-	72	1	10975	3	N	1289	1289	0			-0-
							1418	9									
04	16950	X	10266	-0-	-6684	-0-	48	1	8927	3	N	1174	1174	0			-0-
							1291	9									
05	17515	X	7254	-0-	-10261	-0-	4	1	6109	3	N	1037	1037	0			-0-
							1141	9									
06	13320	X	8678	-0-	-4642	-0-	2	1	7586	3	N	991	991	0			-0-
							1090	9									
*07	12462	X	6854	-0-	-5608	-0-	5819	3	1035	9	N	941	941	0			-0-
08	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	4	1	12241	3	N	1160	1160	0			-0-
							1276	9									
09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	8	1	13145	3	N	2893	2893	0			-0-
							3182	9									
*10	36636	X	36636	-0-	-0-	-0-	55	1	29376	3	N	6550	6550	0			-0-
							7205	9									
*11	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	179	1	27717	3	N	6366	6366	0			-0-
							7003	9									
12	16895	X	7212	-0-	-9683	-0-	74	1	5793	3	N	1223	1223	0			-0-
							1345	9									

TOTAL GAS PROD: 178,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,138

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3267	-0-	-4638	-0-	18	1	2780	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
02	7140	X	4899	-0-	-2241	-0-	22	1	4255	3	N	565	565	0			-0-
							622	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	46	1	7148	3	N	986	986	0			-0-
							1085	9									
04	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	55	1	10285	3	N	1001	1001	0			-0-
							1101	9									
05	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	7	1	10868	3	N	923	923	0			-0-
							1015	9									
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	2	1	8905	3	N	845	845	0			-0-
							930	9									
*07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	8514	3	954	9	N	867	867	0			-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	3	1	8306	3	N	821	821	0			-0-
							903	9									
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	5	1	7617	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	15	1	8182	3	N	840	840	0			-0-
							924	9									
*11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	53	1	8160	3	N	826	826	0			-0-
							909	9									
12	7905	X	7077	-0-	-828	-0-	80	1	6265	3	N	665	665	0			-0-
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 102,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,516

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8402	-0-	-3006	-0-	48	1	7489	3	N	786	786	0			-0-
							865	9									
02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	69	1	13022	3	N	913	913	0			-0-
							1004	9									
03	13237	X	8982	-0-	-4255	-0-	50	1	7619	3	N	1194	1194	0			-0-
							1313	9									
04	12810	X	8334	-0-	-4476	-0-	38	1	7112	3	N	1076	1076	0			-0-
							1184	9									
05	15593	X	7531	-0-	-8062	-0-	4	1	6471	3	N	960	960	0			-0-
							1056	9									
06	15090	X	7797	-0-	-7293	-0-	2	1	6719	3	N	978	978	0			-0-
							1076	9									
*07	15593	X	6381	-0-	-9212	-0-	5462	3	919	9	N	835	835	0			-0-
08	8990	X	5063	-0-	-3927	-0-	1	1	4120	3	N	856	856	0			-0-
							942	9									
09	8340	X	5305	-0-	-3035	-0-	3	1	4498	3	N	731	731	0			-0-
							804	9									
*10	8060	X	5542	-0-	-2518	-0-	9	1	4616	3	N	834	834	0			-0-
							917	9									
*11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	50	1	7677	3	N	1023	1023	0			-0-
							1125	9									
12	6386	X	6045	-0-	-341	-0-	65	1	5072	3	N	825	825	0			-0-
							908	9									

TOTAL GAS PROD: 92,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,011

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14180	-0-	-3180	-0-	78	1	12156	3	N	1769	1769	0			-0-
							1946	9									
02	17808	X	10576	-0-	-7232	-0-	48	1	9070	3	N	1325	1325	0			-0-
							1458	9									
03	19716	X	11127	-0-	-8589	-0-	62	1	9446	3	N	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
04	19080	X	9772	-0-	-9308	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0			-0-
							1500	9									
05	14167	X	8585	-0-	-5582	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
06	13710	X	8286	-0-	-5424	-0-	2	1	6966	3	N	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
*07	11718	X	7160	-0-	-4558	-0-	5913	3	1247	9	N	1134	1134	0			-0-
08	11129	X	5996	-0-	-5133	-0-	2	1	4784	3	N	1100	1100	0			-0-
							1210	9									
09	9780	X	4536	-0-	-5244	-0-	2	1	3438	3	N	996	996	0			-0-
							1096	9									
*10	8587	X	2452	-0-	-6135	-0-	3	1	1457	3	N	902	902	0			-0-
							992	9									
*11	8280	X	1313	-0-	-6967	-0-	4	1	601	3	N	644	644	0			-0-
							708	9									
12	7161	X	2843	-0-	-4318	-0-	21	1	1667	3	N	1050	1050	0			-0-
							1155	9									

TOTAL GAS PROD: 86,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,232

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	6944	X	5227	-0-	-1717	-0-	45 901	1 9	4281	3	N	819	819	0			-0-
02	6272	X	4931	-0-	-1341	-0-	46 804	1 9	4081	3	N	731	731	0			-0-
03	6324	X	4662	-0-	-1662	-0-	33 757	1 9	3872	3	N	688	688	0			-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
*07	5456	X	2088	-0-	-3368	-0-	16 524	1 9	1548	3	N	476	476	0			-0-
08	52500	X	52500	-0-	-0-	-0-	397 8578	1 9	43525	3	N	7798	7798	0			-0-
09	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	354 3307	1 9	16093	3	N	3006	3006	0			-0-
*10	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	372 3412	1 9	14265	3	N	3102	3102	0			-0-
*11	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	421 2564	1 9	10703	3	N	2331	2331	0			-0-
12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	361 2592	1 9	12725	3	N	2356	2356	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,307

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	15066	X	11587	-0-	-3479	-0-	109 1313	1 9	10165	3	N	1194	1194	0			-0-
02	13608	X	10076	-0-	-3532	-0-	101 1114	1 9	8861	3	N	1013	1013	0			-0-
03	13578	X	11002	-0-	-2576	-0-	83 1332	1 9	9587	3	N	1211	1211	0			-0-
04	12780	X	6	-0-	-12774	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
*07	11160	X	11	-0-	-11149	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	3	40	9	N	36	36	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

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	EOM BALANCE
01	26505	X	26130	-0-	-375	-0-	245	1	22879	3	N	2733	2733	0	-0-
							3006	9							
02	23940	X	21770	-0-	-2170	-0-	217	1	19053	3	N	2273	2273	0	-0-
							2500	9							
03	26505	X	9720	-0-	-16785	-0-	73	1	8447	3	N	1091	1091	0	-0-
							1200	9							
04	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
05	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-
06	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
07	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	3	3	0	-0-
08	9734	X	208	-0-	-9526	-0-	1	1	79	3	N	116	116	0	-0-
							128	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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	118	1	4151	3	N	31	31	0	-0-
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 62,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,247

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	EOM BALANCE
01	16864	X	13038	-0-	-3826	-0-	121	1	11327	3	N	1445	1445	0	-0-
							1590	9							
02	13468	X	10844	-0-	-2624	-0-	108	1	9472	3	N	1149	1149	0	-0-
							1264	9							
03	14911	X	10552	-0-	-4359	-0-	79	1	9138	3	N	1214	1214	0	-0-
							1335	9							
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-			-0-
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-			-0-
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-			-0-
07	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	7	7	0	-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	8	8	0	-0-
							9	9							
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: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

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	EOM BALANCE
01	11408	X	11184	-0-	-224	-0-	9359	3	1825	9	Y	1659	1659	0	-0-
02	10304	X	9389	-0-	-915	-0-	7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0	-0-
03	11408	X	7862	-0-	-3546	-0-	6447	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-
04	11040	X	7171	-0-	-3869	-0-	5767	3	1404	9	Y	1276	1276	0	-0-
05	11408	X	7856	-0-	-3552	-0-	6254	3	1602	9	Y	1456	1456	0	-0-
06	10830	X	7803	-0-	-3027	-0-	6275	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
*07	10385	X	6967	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
08	7874	X	6722	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0	-0-
09	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-
*10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0	-0-
*11	7800	X	7646	-0-	-154	-0-	6207	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	9956	3	1590	9	Y	1445	1445	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,628

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 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	11462	3	1586	9	Y	1442	1442	0			-0-
02	11228	X	10657	-0-	-571	-0-	9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0			-0-
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	11032	3	1591	9	Y	1446	1446	0			-0-
04	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	11012	3	1701	9	Y	1546	1546	0			-0-
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
06	12030	X	12006	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0			-0-
*07	12896	X	12456	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0			-0-
08	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0			-0-
09	12480	X	11361	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0			-0-
*10	12462	X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0			-0-
*11	12060	X	11785	-0-	-275	-0-	10391	3	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
12	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	10632	3	1423	9	Y	1294	1294	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,016

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10290	-0-	-1738	-0-	8994	3	1296	9	Y	1178	1178	0			-0-
02	10864	X	10391	-0-	-473	-0-	8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0			-0-
03	12028	X	10840	-0-	-1188	-0-	9312	3	1528	9	Y	1389	1389	0			-0-
04	11190	X	10745	-0-	-445	-0-	9196	3	1549	9	Y	1408	1408	0			-0-
05	11501	X	11368	-0-	-133	-0-	9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0			-0-
06	11130	X	10363	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0			-0-
*07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0			-0-
08	10447	X	9922	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0			-0-
09	10110	X	9727	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0			-0-
*10	10447	X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
*11	10110	X	9482	-0-	-628	-0-	8137	3	1345	9	Y	1223	1223	0			-0-
12	10447	X	9379	-0-	-1068	-0-	8072	3	1307	9	Y	1188	1188	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,678

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10470	-0-	-1186	-0-	8799	3	1671	9	Y	1519	1519	0			-0-
02	10528	X	8734	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0			-0-
03	11656	X	10918	-0-	-738	-0-	9047	3	1871	9	Y	1701	1701	0			-0-
04	11280	X	10310	-0-	-970	-0-	8577	3	1733	9	Y	1575	1575	0			-0-
05	11594	X	10993	-0-	-601	-0-	9182	3	1811	9	Y	1646	1646	0			-0-
06	10560	X	9698	-0-	-862	-0-	8099	3	1599	9	Y	1454	1454	0			-0-
*07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0			-0-
08	9734	X	9663	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0			-0-
09	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	7528	3	1526	9	Y	1387	1387	0			-0-
*10	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	8310	3	1727	9	Y	1570	1570	0			-0-
*11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	7894	3	1585	9	Y	1441	1441	0			-0-
12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	7564	3	1577	9	Y	1434	1434	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,052

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 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	6200	X	1722	-0-	-4478	-0-	1484	3	238	9	N	216	216	0		-0-
02	5600	X	144	-0-	-5456	-0-	93	3	51	9	N	46	46	0		-0-
03	5177	X	1049	-0-	-4128	-0-	796	3	253	9	N	230	230	0		-0-
04	3030	X	2362	-0-	-668	-0-	1980	3	382	9	N	347	347	0		-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3609	3	570	9	N	518	518	0		-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0		-0-
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0		-0-
08	4185	X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0		-0-
09	4050	X	1101	-0-	-2949	-0-	937	3	164	9	N	149	149	0		-0-
*10	4185	X	2031	-0-	-2154	-0-	1735	3	296	9	N	269	269	0		-0-
*11	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	7901	3	3339	9	N	3035	3035	0		-0-
12	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2342	3	99	9	N	90	90	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,031

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	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0		-0-
02	19516	X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
03	21607	X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0		-0-
04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0		-0-
05	19685	X	12717	-0-	-6968	-0-	11952	3	765	9	N	695	695	0		-0-
06	18750	X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0		-0-
*07	22165	X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0		-0-
08	22165	X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0		-0-
09	21450	X	11990	-0-	-9460	-0-	11013	3	977	9	N	888	888	0		-0-
*10	15965	X	9683	-0-	-6282	-0-	8979	3	704	9	N	640	640	0		-0-
*11	15450	X	9060	-0-	-6390	-0-	8821	3	239	9	N	217	217	0		-0-
12	15438	X	11479	-0-	-3959	-0-	11063	3	416	9	N	378	378	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 156,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,502

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	16182	X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0		-0-
02	18032	X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0		-0-
03	19964	X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0		-0-
04	19320	X	14479	-0-	-4841	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0		-0-
05	18197	X	8225	-0-	-9972	-0-	6337	3	1888	9	N	1716	1716	0		-0-
06	13710	X	6765	-0-	-6945	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0		-0-
*07	14973	X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0		-0-
08	14973	X	9094	-0-	-5879	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0		-0-
09	14490	X	13038	-0-	-1452	-0-	11186	3	1852	9	N	1684	1684	0		-0-
*10	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	11363	3	1803	9	N	1639	1639	0		-0-
*11	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	12985	3	713	9	N	648	648	0		-0-
12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12564	3	1098	9	N	998	998	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 129,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,661

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 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	9703	X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
02	8764	X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0			-0-
03	7099	X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0			-0-
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0			-0-
05	9517	X	8954	-0-	-563	-0-	8573	3	381	9	N	346	346	0			-0-
06	9210	X	7835	-0-	-1375	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0			-0-
*07	10447	X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0			-0-
08	10447	X	4098	-0-	-6349	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0			-0-
09	10110	X	23	-0-	-10087	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*10	8959	X	53	-0-	-8906	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	8100	X	1218	-0-	-6882	-0-	533	3	685	9	N	623	623	0			-0-
12	8370	X	3510	-0-	-4860	-0-	1358	3	2152	9	N	1956	1956	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,058

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	13826	X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-
02	12488	X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0			-0-
03	13826	X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	0			-0-
04	13260	X	12891	-0-	-369	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	0			-0-
05	12834	X	9159	-0-	-3675	-0-	8421	3	738	9	N	671	671	0			-0-
06	12090	X	9628	-0-	-2462	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0			-0-
*07	13330	X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0			-0-
08	13330	X	8086	-0-	-5244	-0-	7386	3	700	9	N	636	636	0			-0-
09	12900	X	6994	-0-	-5906	-0-	6155	3	839	9	N	763	763	0			-0-
*10	9982	X	7519	-0-	-2463	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0			-0-
*11	9660	X	7901	-0-	-1759	-0-	7660	3	241	9	N	219	219	0			-0-
12	9982	X	7726	-0-	-2256	-0-	6560	3	1166	9	N	1060	1060	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,974

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	24893	X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0			-0-
02	18900	X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0			-0-
03	18073	X	6287	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0			-0-
04	17490	X	13765	-0-	-3725	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0			-0-
05	15438	X	12364	-0-	-3074	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0			-0-
06	11880	X	10037	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0			-0-
*07	14229	X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0			-0-
08	14229	X	8314	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0			-0-
09	13770	X	917	-0-	-12853	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0			-0-
*10	12369	X	8617	-0-	-3752	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0			-0-
*11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10072	3	406	9	N	369	369	0			-0-
12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12005	3	485	9	N	441	441	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,985

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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	3	8	-0-
03	28134	X	28134	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0			-0-
04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	11919	3	2547	9	N	2315	2315	0			-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	8596	3	2608	9	N	2371	2371	0			-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493	0			-0-
*07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	0			-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520	0			-0-
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	6904	3	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
*10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	5937	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5759	3	996	9	N	905	905	0			-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	2471	3	1352	9	N	1229	1229	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,948

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 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	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-
02	97143	X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0			-0-
03	127492	X	127492	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0			-0-
04	136669	X	136669	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0			-0-
05	134040	X	134040	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676	0	5	8	-0-
06	77843	X	77843	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0			-0-
*07	73042	X	73042	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274	0	1	8	-0-
08	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048	0			-0-
09	55482	X	55482	-0-	-0-	-0-	47915	3	7567	9	N	6879	6879	0			-0-
*10	45477	X	45191	-0-	-286	-0-	38862	3	6329	9	N	5754	5754	0			-0-
*11	44010	X	37773	-0-	-6237	-0-	32094	3	5679	9	N	5163	5163	0			-0-
12	45477	X	811	-0-	-44666	-0-	655	3	156	9	N	142	142	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 850,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,672

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	C M	COND PROD	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-

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 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	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N	1024	1024	0			-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0			-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N	734	734	0			-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N	808	808	0			-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879	0			-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9	N	961	961	0			-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	2461	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
*10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	966	3	527	9	N	479	479	0			-0-
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	4368	3	1249	9	N	1135	1135	0			-0-
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11010	3	1698	9	N	1544	1544	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,122

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	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N	1239	1239	0			-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0			-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0			-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0			-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N	930	930	0			-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N	645	645	0			-0-
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0			-0-
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9	N	1140	1140	0			-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	2148	3	1212	9	N	1102	1102	0			-0-
*10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1039	3	440	9	N	400	400	0			-0-
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	2837	3	1214	9	N	1104	1104	0			-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	4784	3	657	9	N	597	597	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,137

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N	577	577	0			-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0			-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0			-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	0			-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N	722	722	0			-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N	633	633	0			-0-
*07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9	N	933	933	0			-0-
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1513	3	664	9	N	604	604	0			-0-
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9	N	159	159	0			-0-
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2478	3	723	9	N	657	657	0			-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4078	3	747	9	N	679	679	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,919

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40856	X	40856	-0-	-0-	-0-	1864	1	31948	3	N	6404	3162	0	3004	1	282
							7044	9									
02	33566	X	33566	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
							5133	9									
03	35695	X	35695	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
							5471	9									
04	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1	754
							5189	9									
05	34911	X	34911	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1	577
							5161	9									
06	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	1267	1	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1	702
							5006	9									
*07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3	N	4473	2105	0	2511	1	559
							4920	9									
08	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	1095	1	24377	3	N	3774	1991	0	1811	1	531
							4151	9									
09	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	1292	1	20350	3	N	3312	1595	0	1905	1	343
							3643	9									
*10	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	1250	1	24337	3	N	4197	1997	0	2185	1	358
							4617	9									
*11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1052	1	16362	3	N	2594	1546	0	911	1	495
							2853	9									
12	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	1033	1	22719	3	N	4400	2060	0	2226	1	609
							4840	9									

TOTAL GAS PROD: 378,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,754

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	21780	3	5422	9	N	4929	4929	0			-0-
02	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571	0			-0-
03	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605	0			-0-
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	18991	3	4802	9	N	4365	4365	0			-0-
05	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	18673	3	4656	9	N	4233	4233	0			-0-
06	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	17595	3	4513	9	N	4103	4103	0			-0-
*07	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450	9	N	4045	4045	0			-0-
08	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	17653	3	4297	9	N	3906	3906	0			-0-
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	15360	3	3671	9	N	3337	3269	0	68	1	-0-
*10	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	17420	3	4167	9	N	3788	3788	0			-0-
*11	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	13313	3	2995	9	N	2723	2723	0			-0-
12	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	15683	3	4310	9	N	3918	3918	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,523

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11464	-0-	-2672	-0-	9278	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
02	12768	X	9812	-0-	-2956	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
03	13237	X	10736	-0-	-2501	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
04	12750	X	9044	-0-	-3706	-0-	7153	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
05	13175	X	9558	-0-	-3617	-0-	7586	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
06	11100	X	9274	-0-	-1826	-0-	7116	3	2158	9	N	1962	1962	0			-0-
*07	10850	X	8928	-0-	-1922	-0-	6838	3	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
08	10726	X	8201	-0-	-2525	-0-	6317	3	1884	9	N	1713	1713	0			-0-
09	9270	X	7017	-0-	-2253	-0-	5435	3	1582	9	N	1438	1404	0	34	1	-0-
*10	9579	X	8450	-0-	-1129	-0-	6332	3	2118	9	N	1925	1925	0			-0-
*11	9270	X	7056	-0-	-2214	-0-	5455	3	1601	9	N	1455	1455	0			-0-
12	8928	X	6885	-0-	-2043	-0-	4855	3	2030	9	N	1845	1845	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,920

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	24054	3	5598	9	N	5089	5089	0			-0-
02	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	19666	3	4531	9	N	4119	4119	0			-0-
03	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	21213	3	4984	9	N	4531	4531	0			-0-
04	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	20974	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-
05	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	25674	3	4998	9	N	4544	4544	0			-0-
06	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	18707	3	4322	9	N	3929	3929	0			-0-
*07	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948	9	N	4498	4498	0			-0-
08	23340	X	23340	-0-	-0-	-0-	18854	3	4486	9	N	4078	4078	0			-0-
09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	16799	3	3847	9	N	3497	3395	0	102	1	-0-
*10	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	18613	3	4037	9	N	3670	3670	0			-0-
*11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	14328	3	2434	9	N	2213	2213	0			-0-
12	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18469	3	3731	9	N	3392	3392	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,258

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A

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 #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259

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 #: 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-

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-

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 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	30659	X	22293	-0-	-8366	-0-	20292	3	2001	9	N	1819	1819	0			-0-
02	23856	X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
03	20150	X	13245	-0-	-6905	-0-	11708	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
04	21570	X	11809	-0-	-9761	-0-	10554	3	1255	9	N	1141	1141	0			-0-
05	22289	X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0			-0-
06	21570	X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
*07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0			-0-
08	13764	X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0			-0-
09	13320	X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023	0			-0-
*10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910	0			-0-
*11	13200	X	9418	-0-	-3782	-0-	8381	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
12	13640	X	7890	-0-	-5750	-0-	6936	3	954	9	N	867	867	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,773

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	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0			-0-
02	51449	X	51449	-0-	-0-	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0			-0-
03	48894	X	48894	-0-	-0-	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0			-0-
04	45923	X	45923	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0			-0-
05	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0			-0-
06	44288	X	44288	-0-	-0-	-0-	39406	3	4882	9	N	4438	4438	0			-0-
*07	43214	X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
08	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	37263	3	4588	9	N	4171	4171	0			-0-
09	38731	X	38731	-0-	-0-	-0-	34514	3	4217	9	N	3834	3834	0			-0-
*10	38460	X	38460	-0-	-0-	-0-	34255	3	4205	9	N	3823	3823	0			-0-
*11	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	30119	3	3584	9	N	3258	3258	0			-0-
12	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	11952	3	1284	9	N	1167	1167	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,442

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	46804	X	46804	-0-	-0-	-0-	43071	3	3733	9	N	3394	3394	0			-0-
02	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0			-0-
03	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0			-0-
04	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0			-0-
05	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-
06	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0			-0-
*07	39522	X	39522	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
08	42347	X	42347	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0			-0-
09	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	36063	3	3067	9	N	2788	2788	0			-0-
*10	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	35591	3	3058	9	N	2780	2780	0			-0-
*11	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	33115	3	2906	9	N	2642	2642	0			-0-
12	38214	X	38214	-0-	-0-	-0-	35304	3	2910	9	N	2645	2645	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,121

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	39288	3	4335	9	N	3941	3941	0			-0-
02	68150	X	68150	-0-	-0-	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0			-0-
03	60259	X	60259	-0-	-0-	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0			-0-
04	56568	X	56568	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0			-0-
05	64872	X	64872	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0			-0-
06	58179	X	58179	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0			-0-
*07	55489	X	55489	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0			-0-
08	53284	X	53284	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0			-0-
09	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	44846	3	3821	9	N	3474	3474	0			-0-
*10	48289	X	48289	-0-	-0-	-0-	44493	3	3796	9	N	3451	3451	0			-0-
*11	44119	X	44119	-0-	-0-	-0-	40563	3	3556	9	N	3233	3233	0			-0-
12	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	40310	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 645,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,045

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	33883	X	26749	-0-	-7134	-0-	22177	3	4572	9	N	4156	4156	0			-0-
02	27020	X	23094	-0-	-3926	-0-	19144	3	3950	9	N	3591	3591	0			-0-
03	29450	X	24937	-0-	-4513	-0-	20673	3	4264	9	N	3876	3876	0			-0-
04	28500	X	23055	-0-	-5445	-0-	19073	3	3982	9	N	3620	3620	0			-0-
05	27621	X	23405	-0-	-4216	-0-	19369	3	4036	9	N	3669	3669	0			-0-
06	25890	X	21761	-0-	-4129	-0-	17974	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
*07	25575	X	21535	-0-	-4040	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0			-0-
08	24924	X	21419	-0-	-3505	-0-	17687	3	3732	9	N	3393	3393	0			-0-
09	23070	X	19766	-0-	-3304	-0-	16327	3	3439	9	N	3126	3126	0			-0-
*10	23405	X	19767	-0-	-3638	-0-	16343	3	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
*11	21750	X	18501	-0-	-3249	-0-	15278	3	3223	9	N	2930	2930	0			-0-
12	21545	X	18335	-0-	-3210	-0-	15234	3	3101	9	N	2819	2819	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,166

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	17453	X	14616	-0-	-2837	-0-	12149	3	2467	9	N	2243	2243	0			-0-
02	15400	X	12603	-0-	-2797	-0-	10492	3	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
03	16647	X	13231	-0-	-3416	-0-	11013	3	2218	9	N	2016	2016	0			-0-
04	15720	X	12560	-0-	-3160	-0-	10434	3	2126	9	N	1933	1933	0			-0-
05	15159	X	10928	-0-	-4231	-0-	9056	3	1872	9	N	1702	1702	0			-0-
06	14130	X	9120	-0-	-5010	-0-	7583	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
*07	13950	X	11025	-0-	-2925	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	0			-0-
08	13237	X	9749	-0-	-3488	-0-	8014	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
09	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	8624	3	1814	9	N	1649	1649	0			-0-
*10	11036	X	9801	-0-	-1235	-0-	8133	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
*11	10680	X	9004	-0-	-1676	-0-	7441	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
12	11036	X	8758	-0-	-2278	-0-	7219	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,471

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 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	33697	X	22838	-0-	-10859	-0-	19218	3	3620	9	N	3291	3291	0			-0-
02	30436	X	19874	-0-	-10562	-0-	16752	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-
03	30225	X	21199	-0-	-9026	-0-	17875	3	3324	9	N	3022	3022	0			-0-
04	24810	X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-
05	23746	X	19899	-0-	-3847	-0-	16700	3	3199	9	N	2908	2908	0			-0-
06	22110	X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-
*07	22010	X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0			-0-
08	21204	X	16464	-0-	-4740	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0			-0-
09	19920	X	15485	-0-	-4435	-0-	12875	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
*10	19902	X	15484	-0-	-4418	-0-	12879	3	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
*11	17340	X	14266	-0-	-3074	-0-	11937	3	2329	9	N	2117	2117	0			-0-
12	16554	X	7972	-0-	-8582	-0-	6678	3	1294	9	N	1176	1176	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,614

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	28644	X	20508	-0-	-8136	-0-	17472	3	3036	9	N	2760	2760	0			-0-
02	22288	X	18030	-0-	-4258	-0-	15518	3	2512	9	N	2284	2284	0			-0-
03	24676	X	19518	-0-	-5158	-0-	16594	3	2924	9	N	2658	2658	0			-0-
04	23580	X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9	N	2531	2531	0			-0-
05	22909	X	18774	-0-	-4135	-0-	15971	3	2803	9	N	2548	2548	0			-0-
06	19860	X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9	N	2422	2422	0			-0-
*07	19964	X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9	N	2461	2461	0			-0-
08	19530	X	18059	-0-	-1471	-0-	15329	3	2730	9	N	2482	2482	0			-0-
09	18360	X	16454	-0-	-1906	-0-	13957	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
*10	18786	X	16295	-0-	-2491	-0-	13830	3	2465	9	N	2241	2241	0			-0-
*11	17910	X	15254	-0-	-2656	-0-	12875	3	2379	9	N	2163	2163	0			-0-
12	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	13971	3	2558	9	N	2325	2325	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,145

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41515	X	41515	-0-	-0-	-0-	37948	3	3567	9	N	3243	3243	0			-0-
02	37981	X	37981	-0-	-0-	-0-	33921	3	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
03	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	33750	3	3531	9	N	3210	3210	0			-0-
04	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9	N	3381	3381	0			-0-
05	43880	X	43880	-0-	-0-	-0-	39928	3	3952	9	N	3593	3593	0			-0-
06	39782	X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9	N	3194	3194	0			-0-
*07	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9	N	3095	3095	0			-0-
08	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
09	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	31487	3	3100	9	N	2818	2818	0			-0-
*10	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9	N	2830	2830	0			-0-
*11	31987	X	31987	-0-	-0-	-0-	29010	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
12	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	30215	3	2919	9	N	2654	2654	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 450,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,463

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 A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

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

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

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157

	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	84568	X	58880	-0-	-25688	-0-	51294	3	7586	9	N	6896	6896	0			-0-
02	71484	X	19401	-0-	-52083	-0-	16769	3	2632	9	N	2393	2393	0			-0-
03	79143	X	54705	-0-	-24438	-0-	5	1	46728	3	N	7247	7247	0			-0-
							7972	9									
04	70350	X	31864	-0-	-38486	-0-	9	1	27457	3	N	3998	3998	0			-0-
							4398	9									
05	65999	X	-0-	-0-	-65999	-0-					N	-0-					-0-
06	56880	X	-0-	-0-	-56880	-0-					N	90	90	1			-0-
07	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
08	54715	X	793	-0-	-53922	-0-	682	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	31860	X	12	-0-	-31848	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	166	3	62	9	N	56	56	0			-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	460	3	52	9	N	47	47	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,828

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790

	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	51367	X	37221	-0-	-14146	-0-	31975	3	5246	9	N	4769	4769	0			-0-
02	45640	X	16539	-0-	-29101	-0-	14218	3	2321	9	N	2110	2110	0			-0-
03	46004	X	38861	-0-	-7143	-0-	3	1	33644	3	N	4740	4740	0			-0-
							5214	9									
04	41010	X	13838	-0-	-27172	-0-	4	1	12141	3	N	1539	1539	0			-0-
							1693	9									
05	38812	X	1555	-0-	-37257	-0-	1006	3	549	9	N	499	499	0			-0-
06	37560	X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	90	90	1			-0-
07	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
08	38874	X	33	-0-	-38841	-0-	1	3	32	9	N	29	29	0			-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,783

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229	0			-0-
02	39956	X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234	0			-0-
03	44237	X	31494	-0-	-12743	-0-	3	1	27302	3	N	3808	3808	0			-0-
							4189	9									
04	39210	X	8146	-0-	-31064	-0-	2	1	7045	3	N	999	999	0			-0-
							1099	9									
05	38037	X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-
06	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					N	90	90	1			-0-
07	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-
08	31496	X	67	-0-	-31429	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,360

KLEINE-BAU-RIEDESEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89962	X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736	0			-0-
02	75096	X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476	0			-0-
03	71424	X	43031	-0-	-28393	-0-	41379	3	1652	9	N	1502	1502	0			-0-
04	61020	X	41083	-0-	-19937	-0-	39509	3	1574	9	N	1431	1431	0			-0-
05	55521	X	37796	-0-	-17725	-0-	36297	3	1499	9	N	1363	1363	0			-0-
06	49530	X	33222	-0-	-16308	-0-	31935	3	1287	9	N	1170	1170	0			-0-
*07	47182	X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
08	43028	X	32117	-0-	-10911	-0-	30828	3	1289	9	N	1172	1172	0			-0-
09	41070	X	26175	-0-	-14895	-0-	25175	3	1000	9	N	909	909	0			-0-
*10	37789	X	29883	-0-	-7906	-0-	28631	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
*11	33210	X	27165	-0-	-6045	-0-	25964	3	1201	9	N	1092	1092	0			-0-
12	33790	X	26986	-0-	-6804	-0-	25756	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,335

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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48670	X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829	0			-0-
02	42140	X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936	0			-0-
03	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	4	1	43243	3	N	5323	5323	0			-0-
							5855	9									
04	47909	X	47909	-0-	-0-	-0-	14	1	42091	3	N	5276	5276	0			-0-
							5804	9									
05	42716	X	42716	-0-	-0-	-0-	14	1	37275	3	N	4934	4934	0			-0-
							5427	9									
06	47520	X	27060	-0-	-20460	-0-	5	1	23129	3	N	3569	3479	0	90	1	-0-
							3926	9									
*07	49507	X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	49860	X	49860	-0-	-0-	-0-	40710	3	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
09	47910	X	1421	-0-	-46489	-0-	1194	3	227	9	N	206	206	0			-0-
*10	42718	X	15951	-0-	-26767	-0-	12827	3	3124	9	N	2840	2355	0	485	8	-0-
*11	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	10807	3	2797	9	N	2543	2252	0	291	8	-0-
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8460	3	2094	9	N	1904	1904	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,681

HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 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
01	157449	X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787	0			-0-
02	134820	X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589	0			-0-
03	123535	X	50054	-0-	-73481	-0-	42031	3	8023	9	N	7294	7294	0			-0-
04	92190	X	42519	-0-	-49671	-0-	35630	3	6889	9	N	6263	6263	0			-0-
05	82336	X	41554	-0-	-40782	-0-	34864	3	6690	9	N	6082	6082	0			-0-
06	63660	X	48289	-0-	-15371	-0-	42004	3	6285	9	N	5714	5714	0			-0-
*07	51367	X	44811	-0-	-6556	-0-	39242	3	5569	9	N	5063	5063	0			-0-
08	50065	X	46166	-0-	-3899	-0-	40919	3	5247	9	N	4770	4770	0			-0-
09	44970	X	39402	-0-	-5568	-0-	34815	3	4587	9	N	4170	4170	0			-0-
*10	46469	X	39743	-0-	-6726	-0-	35134	3	4609	9	N	4190	4190	0			-0-
*11	44970	X	35211	-0-	-9759	-0-	30650	3	4561	9	N	4146	4146	0			-0-
12	46159	X	33309	-0-	-12850	-0-	28964	3	4345	9	N	3950	3950	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,018

HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 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
01	165447	X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0			-0-
02	149436	X	58960	-0-	-90476	-0-	52088	3	6872	9	N	6247	6247	0			-0-
03	154597	X	60658	-0-	-93939	-0-	53366	3	7292	9	N	6629	6629	0			-0-
04	103650	X	50689	-0-	-52961	-0-	44523	3	6166	9	N	5605	5605	0			-0-
05	99076	X	50380	-0-	-48696	-0-	44384	3	5996	9	N	5451	5451	0			-0-
06	73950	X	67171	-0-	-6779	-0-	61189	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
*07	65255	X	58176	-0-	-7079	-0-	53264	3	4912	9	N	4465	4465	0			-0-
08	60295	X	59040	-0-	-1255	-0-	54325	3	4715	9	N	4286	4286	0			-0-
09	61680	X	51257	-0-	-10423	-0-	47053	3	4204	9	N	3822	3822	0			-0-
*10	63736	X	46601	-0-	-17135	-0-	42342	3	4259	9	N	3872	3872	0			-0-
*11	61680	X	40692	-0-	-20988	-0-	36610	3	4082	9	N	3711	3711	0			-0-
12	59055	X	37205	-0-	-21850	-0-	33523	3	3682	9	N	3347	3347	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 657,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,043

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 D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 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
01	178529	X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0		-0-
02	161252	X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0		-0-
03	157976	X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643	6643	0		-0-
04	101970	X	53142	-0-	-48828	-0-	46503	3	6639	9	N	6035	6035	0		-0-
05	105369	X	51832	-0-	-53537	-0-	45435	3	6397	9	N	5815	5815	0		-0-
06	71580	X	56776	-0-	-14804	-0-	51393	3	5383	9	N	4894	4894	0		-0-
*07	58559	X	49782	-0-	-8777	-0-	45155	3	4627	9	N	4206	4206	0		-0-
08	58559	X	48149	-0-	-10410	-0-	43610	3	4539	9	N	4126	4126	0		-0-
09	53130	X	44784	-0-	-8346	-0-	40450	3	4334	9	N	3940	3940	0		-0-
*10	53785	X	49868	-0-	-3917	-0-	45454	3	4414	9	N	4013	4013	0		-0-
*11	52050	X	41534	-0-	-10516	-0-	37842	3	3692	9	N	3356	3356	0		-0-
12	49786	X	48329	-0-	-1457	-0-	44321	3	4008	9	N	3644	3644	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 627,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,885

HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 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
01	174561	X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0		-0-
02	157668	X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0		-0-
03	151187	X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113	6113	0		-0-
04	98220	X	44373	-0-	-53847	-0-	38737	3	5636	9	N	5124	5124	0		-0-
05	94116	X	46219	-0-	-47897	-0-	40512	3	5707	9	N	5188	5188	0		-0-
06	69690	X	62927	-0-	-6763	-0-	57437	3	5490	9	N	4991	4991	0		-0-
*07	61504	X	53672	-0-	-7832	-0-	49086	3	4586	9	N	4169	4169	0		-0-
08	55428	X	48472	-0-	-6956	-0-	44182	3	4290	9	N	3900	3900	0		-0-
09	57300	X	33302	-0-	-23998	-0-	29860	3	3442	9	N	3129	3129	0		-0-
*10	59210	X	40285	-0-	-18925	-0-	36577	3	3708	9	N	3371	3371	0		-0-
*11	57300	X	42084	-0-	-15216	-0-	38192	3	3892	9	N	3538	3538	0		-0-
12	53661	X	38673	-0-	-14988	-0-	35106	3	3567	9	N	3243	3243	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 593,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,566

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77469	X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972	2972	0		-0-
02	38612	X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649	2649	0		-0-
03	37882	X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775	2775	0		-0-
04	36660	X	20106	-0-	-16554	-0-	17553	3	2553	9	N	2321	2321	0		-0-
05	37882	X	18603	-0-	-19279	-0-	16364	3	2239	9	N	2035	2035	0		-0-
06	28770	X	15019	-0-	-13751	-0-	13225	3	1794	9	N	1631	1631	0		-0-
*07	24924	X	12915	-0-	-12009	-0-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0		-0-
08	23715	X	11306	-0-	-12409	-0-	10169	3	1137	9	N	1034	1034	0		-0-
09	20100	X	5559	-0-	-14541	-0-	4995	3	564	9	N	513	513	0		-0-
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-				-0-
*11	15030	X	6033	-0-	-8997	-0-	5138	3	895	9	N	814	814	0		-0-
12	12927	X	6171	-0-	-6756	-0-	5207	3	964	9	N	876	876	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 171,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,855

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66402	X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
02	55720	X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-
03	61690	X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9	N	1115	1115	0			-0-
04	56220	X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9	N	1013	1013	0			-0-
05	50902	X	33298	-0-	-17604	-0-	32110	3	1188	9	N	1080	1080	0			-0-
06	42330	X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9	N	988	988	0			-0-
*07	39215	X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9	N	973	973	0			-0-
08	39215	X	27630	-0-	-11585	-0-	26628	3	1002	9	N	911	911	0			-0-
09	34530	X	23171	-0-	-11359	-0-	22364	3	807	9	N	734	734	0			-0-
*10	33294	X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9	N	860	860	0			-0-
*11	30720	X	23437	-0-	-7283	-0-	22527	3	910	9	N	827	827	0			-0-
12	29419	X	22913	-0-	-6506	-0-	21981	3	932	9	N	847	847	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,703

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65503	X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0			-0-
02	59164	X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0			-0-
03	52576	X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9	N	2066	2066	0			-0-
04	44010	X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9	N	2049	2049	0			-0-
05	40672	X	27720	-0-	-12952	-0-	25572	3	2148	9	N	1953	1953	0			-0-
06	34050	X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9	N	1759	1759	0			-0-
*07	32643	X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9	N	1734	1734	0			-0-
08	32643	X	14547	-0-	-18096	-0-	12874	3	1673	9	N	1521	1521	0			-0-
09	29340	X	106	-0-	-29234	-0-	11	3	95	9	N	86	86	0			-0-
*10	27714	X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9	N	1638	1638	0			-0-
*11	24900	X	23185	-0-	-1715	-0-	21589	3	1596	9	N	1451	1451	0			-0-
12	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	22568	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,749

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64914	X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0			-0-
02	45892	X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0			-0-
03	43648	X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9	N	2537	2537	0			-0-
04	37560	X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9	N	2290	2290	0			-0-
05	34007	X	24200	-0-	-9807	-0-	21788	3	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
06	31020	X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9	N	1970	1970	0			-0-
*07	30194	X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
08	28303	X	20518	-0-	-7785	-0-	18576	3	1942	9	N	1765	1765	0			-0-
09	25140	X	17303	-0-	-7837	-0-	15858	3	1445	9	N	1314	1314	0			-0-
*10	24211	X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9	N	1717	1717	0			-0-
*11	22140	X	17512	-0-	-4628	-0-	15790	3	1722	9	N	1565	1565	0			-0-
12	21328	X	16872	-0-	-4456	-0-	14836	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,083

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	57009	X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-
02	50736	X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0			-0-
03	52359	X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
04	44370	X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9	N	980	980	0			-0-
05	40548	X	25977	-0-	-14571	-0-	24945	3	1032	9	N	938	938	0			-0-
06	34860	X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9	N	731	731	0			-0-
*07	32829	X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9	N	809	809	0			-0-
08	30659	X	21760	-0-	-8899	-0-	20960	3	800	9	N	727	727	0			-0-
09	27840	X	17634	-0-	-10206	-0-	16997	3	637	9	N	579	579	0			-0-
*10	25978	X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9	N	633	633	0			-0-
*11	23190	X	17296	-0-	-5894	-0-	16650	3	646	9	N	587	587	0			-0-
12	23963	X	17050	-0-	-6913	-0-	16390	3	660	9	N	600	600	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,903

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58001	X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0			-0-
02	47124	X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0			-0-
03	41509	X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0			-0-
04	40170	X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0			-0-
05	36239	X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9	N	816	816	0			-0-
06	28530	X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9	N	486	486	0			-0-
*07	29481	X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9	N	741	741	0			-0-
08	25668	X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9	N	555	555	0			-0-
09	23520	X	16479	-0-	-7041	-0-	15894	3	585	9	N	532	532	0			-0-
*10	24304	X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9	N	602	602	0			-0-
*11	20730	X	15190	-0-	-5540	-0-	14651	3	539	9	N	490	490	0			-0-
12	21421	X	10037	-0-	-11384	-0-	9657	3	380	9	N	345	345	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,339

KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211389	X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0			-0-
02	50560	X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
03	78802	X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0			-0-
04	74160	X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0			-0-
05	69223	X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0			-0-
06	58980	X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0			-0-
*07	55986	X	43293	-0-	-12693	-0-	41773	3	1520	9	N	1382	1382	0			-0-
08	50406	X	38512	-0-	-11894	-0-	36148	3	2364	9	N	2149	2149	0			-0-
09	45420	X	30391	-0-	-15029	-0-	29295	3	1096	9	N	996	996	0			-0-
*10	43958	X	34888	-0-	-9070	-0-	33581	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*11	41910	X	31243	-0-	-10667	-0-	30047	3	1196	9	N	1087	1087	0			-0-
12	43307	X	30684	-0-	-12623	-0-	29511	3	1173	9	N	1066	1066	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,103

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 #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	14	8	-0-
03	SHUT IN		409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0			-0-
04	SHUT IN		386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0			-0-
05	1400506	X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0			-0-
06	184260	X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9	N	22477	22477	0			-0-
*07	190402	X	178619	-0-	-11783	-0-	157457	3	21162	9	N	19238	19238	0			-0-
08	155352	X	155352	-0-	-0-	-0-	139550	3	15802	9	N	14365	14365	0			-0-
09	122245	X	122245	-0-	-0-	-0-	110304	3	11941	9	N	10855	10855	0			-0-
*10	104803	X	104803	-0-	-0-	-0-	94242	3	10561	9	N	9601	9601	0			-0-
*11	87441	X	87441	-0-	-0-	-0-	77241	3	10200	9	N	9273	9273	0			-0-
12	81518	X	81518	-0-	-0-	-0-	72409	3	9109	9	N	8281	8281	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 291,641

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		338224	-0-	338224	338224	276503	3	61721	9	N	56110	56109	0	1	8	-0-
03	SHUT IN		413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654	9	N	65140	65140	0			-0-
04	SHUT IN		400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0			-0-
05	1461042	X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0			-0-
06	199750	X	199750	-0-	-0-	-0-	172218	3	27532	9	N	25029	25029	0			-0-
*07	194401	X	192739	-0-	-1662	-0-	169633	3	23106	9	N	21005	21005	0			-0-
08	151236	X	151236	-0-	-0-	-0-	134339	3	16897	9	N	15361	15361	0			-0-
09	119957	X	119957	-0-	-0-	-0-	107627	3	12330	9	N	11209	11209	0			-0-
*10	106656	X	106656	-0-	-0-	-0-	94739	3	11917	9	N	10834	10834	0			-0-
*11	85978	X	85978	-0-	-0-	-0-	75988	3	9990	9	N	9082	9082	0			-0-
12	76242	X	76242	-0-	-0-	-0-	67649	3	8593	9	N	7812	7812	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 321,043

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 #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085

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

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		155600	-0-	155600	155600	124448	3	31152	9	N	28320	28319	0	1	8	-0-
03	SHUT IN		190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218	9	N	32016	32016	0			-0-
04	SHUT IN		203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	33833	0			-0-
05	732227	X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	28787	0			-0-
06	173070	X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877	0			-0-
*07	178839	X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0			-0-
08	94974	X	94974	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702	0			-0-
09	70317	X	70317	-0-	-0-	-0-	59006	3	11311	9	N	10283	10283	0			-0-
*10	56677	X	56677	-0-	-0-	-0-	47523	3	9154	9	N	8322	8322	0			-0-
*11	55487	X	55487	-0-	-0-	-0-	47062	3	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
12	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	45476	3	7109	9	N	6463	6463	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,128

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 #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		342475	-0-	342475	342475	280047	3	62428	9	N	56753	56753	0			-0-
03	SHUT IN		403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505	9	N	63186	63186	0			-0-
04	SHUT IN		413380	-0-	413380	1159565	345847	3	67533	9	N	61394	61394	0			-0-
05	1554443	X	394878	-0-	-1159565	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	55298	0			-0-
06	283147	X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140	0			-0-
*07	269365	X	269365	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0			-0-
08	220396	X	220396	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072	0			-0-
09	157183	X	157183	-0-	-0-	-0-	136227	3	20956	9	N	19051	19051	0			-0-
*10	132446	X	132446	-0-	-0-	-0-	114224	3	18222	9	N	16565	16565	0			-0-
*11	124133	X	124133	-0-	-0-	-0-	107970	3	16163	9	N	14694	14694	0			-0-
12	109437	X	109437	-0-	-0-	-0-	95978	3	13459	9	N	12235	12235	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 395,603

STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29868	-0-	29868	29868	42	1	23234	3	N	5993	5993	0			-0-
							6592	9									
05	0		313535	-0-	313535	343403	253	1	246688	3	N	60540	60540	0			-0-
							66594	9									
06	0		270062	-0-	270062	613465	231	1	219794	3	N	45488	45487	0	1	8	-0-
							50037	9									
*07	837552	X	224087	-0-	-613465	-0-	240	1	185742	3	N	34641	34641	0			-0-
							38105	9									
08	262849	X	114557	-0-	-148292	-0-	213	1	95882	3	N	16784	16784	0			-0-
							18462	9									
09	254370	X	106364	-0-	-148006	-0-	221	1	89437	3	N	15187	15187	0			-0-
							16706	9									
*10	262849	X	90737	-0-	-172112	-0-	243	1	76544	3	N	12682	12682	0			-0-
							13950	9									
*11	254370	X	74515	-0-	-179855	-0-	243	1	62848	3	N	10385	10385	0			-0-
							11424	9									
12	224285	X	67988	-0-	-156297	-0-	256	1	57875	3	N	8961	8961	0			-0-
							9857	9									

TOTAL GAS PROD: 1,291,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,661

ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	42216	X	-0-	-0-	-42216	-0-					N	-0-					-0-
08	163587	X	-0-	-0-	-163587	-0-					N	-0-					-0-
09	158310	X	-0-	-0-	-158310	-0-					N	-0-					-0-
10	163587	X	-0-	-0-	-163587	-0-					N	-0-					-0-
11	158310	X	-0-	-0-	-158310	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155

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

STRAUBE UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		44404	-0-	44404	44404	61 10284	1 9	34059	3	N	9349	9349	0			-0-
05	0		359592	-0-	359592	403996	284 82555	1 9	276753	3	N	75050	75040	0	10	8	-0-
06	0		285570	-0-	285570	689566	238 58692	1 9	226640	3	N	53356	53355	0	1	8	-0-
*07	996122	X	306556	-0-	-689566	-0-	321 57324	1 9	248911	3	N	52113	52113	0			-0-
08	178227	X	178227	-0-	-0-	-0-	327 30757	1 9	147143	3	N	27961	27960	0	1	8	-0-
09	160660	X	160660	-0-	-0-	-0-	329 27511	1 9	132820	3	N	25010	25010	0			-0-
*10	124016	X	124016	-0-	-0-	-0-	322 21817	1 9	101877	3	N	19834	19834	0			-0-
*11	93701	X	93701	-0-	-0-	-0-	292 17400	1 9	76009	3	N	15818	15818	0			-0-
12	82585	X	82585	-0-	-0-	-0-	292 15627	1 9	66666	3	N	14206	14206	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 292,697

STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60379	-0-	60379	60379	83 14016	1 9	46280	3	N	12742	12742	0			-0-
05	0		574240	-0-	574240	634619	458 125043	1 9	448739	3	N	113675	113675	0			-0-
06	0		522302	-0-	522302	1156921	445 96617	1 9	425240	3	N	87834	87834	0			-0-
*07	1535227	X	378306	-0-	-1156921	-0-	404 64162	1 9	313740	3	N	58329	58329	0			-0-
08	231629	X	231629	-0-	-0-	-0-	428 37780	1 9	193421	3	N	34345	34345	0			-0-
09	207930	X	196158	-0-	-11772	-0-	409 33575	1 9	162174	3	N	30523	30523	0			-0-
*10	157243	X	157243	-0-	-0-	-0-	421 26716	1 9	130106	3	N	24287	24287	0			-0-
*11	128433	X	128433	-0-	-0-	-0-	417 21872	1 9	106144	3	N	19884	19884	0			-0-
12	116504	X	116504	-0-	-0-	-0-	434 19225	1 9	96845	3	N	17477	17477	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 399,096

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 #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092

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

HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13404 - 22718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18506	-0-	18506	18506	34 3617	1 9	14855	3	N	3288	3288	0			-0-
09	SHUT IN		165677	-0-	165677	184183	194 27867	1 9	137616	3	N	25334	25334	0			-0-
*10	SHUT IN		198975	-0-	198975	383158	203 32190	1 9	166582	3	N	29264	29259	0	5	8	-0-
*11	596806	X	213648	-0-	-383158	-0-	239 31998	1 9	181411	3	N	29089	29089	0			-0-
12	123046	X	123046	-0-	-0-	-0-	291 17822	1 9	104933	3	N	16202	16202	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,177

ADIX UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 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
04	0		57403	-0-	57403	57403	77 14280	1 9	43046	3	N	12982	12982	0			-0-
05	0		475020	-0-	475020	532423	369 111100	1 9	363551	3	N	101000	100998	0	2	8	-0-
06	0		486729	-0-	486729	1019152	405 97647	1 9	388677	3	N	88770	88770	0			-0-
*07	1405013	X	385861	-0-	-1019152	-0-	399 72815	1 9	312647	3	N	66195	66195	0			-0-
08	221594	X	221594	-0-	-0-	-0-	397 40530	1 9	180667	3	N	36845	36845	0			-0-
09	178802	X	178802	-0-	-0-	-0-	360 31829	1 9	146613	3	N	28935	28935	0			-0-
*10	152551	X	146030	-0-	-6521	-0-	378 25772	1 9	119880	3	N	23429	23429	0			-0-
*11	117455	X	117455	-0-	-0-	-0-	368 20953	1 9	96134	3	N	19048	19048	0			-0-
12	105535	X	105535	-0-	-0-	-0-	382 18040	1 9	87113	3	N	16400	16400	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 393,604

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 B WELL #: 1 RRCID -> 300364 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13425 - 23734

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
07	216194	X	-0-	-0-	-216194	-0-						N	-0-					-0-
08	216194	X	20073	-0-	-196121	-0-		38	1	16341	3	N	3358	3358	0			-0-
								3694	9									
09	215102	X	215102	-0-	-0-	-0-		252	1	180693	3	N	31052	31052	0			-0-
								34157	9									
*10	226428	X	226428	-0-	-0-	-0-		233	1	193012	3	N	30166	30163	0	3	8	-0-
								33183	9									
*11	209220	X	200749	-0-	-8471	-0-		227	1	173635	3	N	24443	24443	0			-0-
								26887	9									
12	216194	X	78544	-0-	-137650	-0-		185	1	67455	3	N	9913	9913	0			-0-
								10904	9									

TOTAL GAS PROD: 740,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,932

HARDESTY A-HOOKS 4 USW C WELL #: 1 RRCID -> 300365 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13406 - 23063

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
07	241552	X	-0-	-0-	-241552	-0-						N	-0-					-0-
08	241552	X	21997	-0-	-219555	-0-		41	1	17721	3	N	3850	3850	0			-0-
								4235	9									
09	233760	X	222819	-0-	-10941	-0-		262	1	186556	3	N	32728	32728	0			-0-
								36001	9									
*10	246384	X	246384	-0-	-0-	-0-		255	1	209282	3	N	33497	33495	0	2	8	-0-
								36847	9									
*11	233760	X	198128	-0-	-35632	-0-		227	1	172249	3	N	23320	23320	0			-0-
								25652	9									
12	241552	X	92676	-0-	-148876	-0-		220	1	79676	3	N	11618	11618	0			-0-
								12780	9									

TOTAL GAS PROD: 782,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,013

HARDESTY A-HOOKS 4 USW D WELL #: 1 RRCID -> 300388 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13377 - 22884

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
07	199330	X	-0-	-0-	-199330	-0-						N	-0-					-0-
*08	199330	X	23560	-0-	-175770	-0-		43	1	18717	3	N	4364	4364	0			-0-
								4800	9									
*09	222797	X	222797	-0-	-0-	-0-		259	1	184556	3	N	34529	34527	0	2	8	-0-
								37982	9									
*10	256574	X	256574	-0-	-0-	-0-		263	1	216182	3	N	36481	36481	0			-0-
								40129	9									
*11	211479	X	211479	-0-	-0-	-0-		239	1	181809	3	N	26755	26755	0			-0-
								29431	9									
12	199330	X	104768	-0-	-94562	-0-		248	1	89777	3	N	13403	13403	0			-0-
								14743	9									

TOTAL GAS PROD: 819,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,532

HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: RRCID -> 300396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13377 - 22884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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		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 A WELL #: 1 RRCID -> 300465 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13476 - 24350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161045	X	-0-	-0-	-161045	-0-					N	-0-					-0-
*08	161045	X	14874	-0-	-146171	-0-	29	1	12460	3	N	2168	2168	0			-0-
							2385	9									
*09	155850	X	155684	-0-	-166	-0-	188	1	133279	3	N	20197	20197	0			-0-
							22217	9									
*10	212587	X	212587	-0-	-0-	-0-	223	1	182955	3	N	26735	26735	0			-0-
							29409	9									
*11	186134	X	186134	-0-	-0-	-0-	213	1	162163	3	N	21598	21598	0			-0-
							23758	9									
12	161045	X	76213	-0-	-84832	-0-	183	1	66249	3	N	8892	8892	0			-0-
							9781	9									

TOTAL GAS PROD: 645,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,590

HARDESTY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 300825 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13339 - 19480

*07	139531	X	NO RPT	-0-	-139531	-0-					N	NO RPT					-0-
08	139531	X	NO RPT	-0-	-139531	-0-					N	NO RPT					-0-
09	135030	X	NO RPT	-0-	-135030	-0-					N	NO RPT					-0-
10	139531	X	NO RPT	-0-	-139531	-0-					N	NO RPT					-0-
11	135030	X	NO RPT	-0-	-135030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	139531	X	NO RPT	-0-	-139531	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13659 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	EOM BALANCE
01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1	205
							164	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1	207
							177	9							
03	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1	149
							139	9							
04	2610	X	1252	-0-	-1358	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1	66
							123	9							
05	2821	X	883	-0-	-1938	-0-	112	1	674	3	N	88			154
							97	9							
06	2730	X	648	-0-	-2082	-0-	74	1	519	3	N	50			204
							55	9							
07	2821	X	479	-0-	-2342	-0-	177	1	168	3	N	122	191	1	135
							134	9							
08	2511	X	1033	-0-	-1478	-0-	454	1	499	3	N	73			208
							80	9							
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	546	1	716	3	N	49	182	1	75
							54	9							
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	602	1	564	3	N	75			150
							83	9							
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	850	1	413	3	N	54			204
							59	9							
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1			205

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

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	EOM BALANCE
01	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	1	246
							219	9							
02	2380	X	1915	-0-	-465	-0-	487	1	1251	3	Y	161	185	1	222
							177	9							
03	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	553	1	1446	3	Y	190	190	1	222
							209	9							
04	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	496	1	1488	3	Y	178	192	1	208
							196	9							
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	512	1	1656	3	Y	179	189	1	198
							197	9							
06	2130	X	801	-0-	-1329	-0-	283	1	340	3	Y	162	193	1	167
							178	9							
*07	2263	N	442	-0-	-1821	-0-	158	1	116	3	Y	153	188	1	132
							168	9							
08	2356	N	369	-0-	-1987	-0-	354	3	15	9	Y	14			181
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	730	3	138	9	Y	125	186	1	120
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1062	3	180	9	Y	164	192	1	92
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1211	3	107	9	Y	97			189
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1091	3	182	9	Y	165	187	1	167

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

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	682	N	599	-0-	-83	-0-	464	1	101	3	N	31	196	1			128
							34	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1104	3	72	9	N	65					193
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	108	1	317	3	N	68					261
							75	9									
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	172	1	256	3	N	99	180	1			180
							109	9									
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	68	1	228	3	N	71					251
							78	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	261	1	175	3	N	37					288
							41	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	483	1	146	3	N	43	183	1			148
							47	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	157	1	327	3	N	85					233
							94	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	74	1	374	3	N	94	182	1			145
							103	9									
10	713	N	429	-0-	-284	-0-	78	1	275	3	N	69					214
							76	9									
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	74	1	295	3	N	77	189	1			102
							85	9									
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	337	1	392	3	N	81					183
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	837	N	656	-0-	-181	-0-	464	1	140	3	N	47					134
							52	9									
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	363	3	11	9	N	10					144
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	126	1	444	3	N	58					202
							64	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	156	1	460	3	N	33					235
							36	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	59	187	1			107
							65	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	591	3	62	9	N	56					163
*07	682	N	476	-0-	-206	-0-	191	1	237	3	N	44					207
							48	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	146	1	465	3	N	48	181	1			74
							53	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	N	62					136
							68	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	N	2					138
							2	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	166	1	520	3	N	7					145
							8	9									
*12	713	N	661	-0-	-52	-0-	72	1	503	3	N	78					223
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	199	1	297	3	Y	42					180
							46	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	214	1	337	3	Y	50	184	1			46
							55	9									
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	198	1	422	3	Y	32					78
							35	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	225	1	541	3	Y	42					120
							46	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	576	3	Y	53					173
							58	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	586	3	Y	16					189
							18	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	419	1	674	3	Y	38	182	1			45
							42	9									
08	868	N	492	-0-	-376	-0-	479	3	13	9	Y	12					57
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	576	3	61	9	Y	55					112
10	868	N	547	-0-	-321	-0-	496	3	51	9	Y	46					158
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	560	3	79	9	Y	72	190	1			40
*12	651	N	428	-0-	-223	-0-	378	3	50	9	Y	45					85

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	552	1	95	9	N	86	197	1			93
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	276	1	465	3	N	89					182
							98	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	471	1	616	3	N	92	194	1			80
							101	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	440	1	714	3	N	91					171
							100	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	444	1	652	3	N	84	186	1			69
							92	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	582	1	358	3	N	65					134
							72	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	336	1	537	3	N	77					211
							85	9									
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	340	1	676	3	N	67	177	1			101
							74	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	301	1	518	3	N	83					184
							91	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	221	1	541	3	N	55	180	1			59
							61	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	41					100
							45	9									
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	N	126					226
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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 #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 12/03/2025 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	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	1			Y	-0-	28	1			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	1			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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3274	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1131	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	1955	3	239	9	N	217	197	1			179
02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	1975	3	221	9	N	201	168	1			212
03	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2379	3	61	9	N	55	190	1			77
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2153	3	365	9	N	332	194	1			215
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2286	3	207	9	N	188	186	1			217
06	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2116	3	167	9	N	152	188	1			181
*07	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2144	3	202	9	N	184	183	1			182
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2407	3	205	9	N	186	183	1			185
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2271	3	197	9	N	179	187	1			177
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2279	3	208	9	N	189	193	1			173
11	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2198	3	215	9	N	195	182	1			186
*12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2132	3	222	9	N	202	180	1			208

TOTAL GAS PROD: 28,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

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	EOM BALANCE
01	1054	N	331	-0-	-723	-0-	28	1	270	3	N	30	189	1	101
							33	9							
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	810	3	N	120			221
							132	9							
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	8	1	844	3	N	108	191	1	138
							119	9							
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	750	3	N	108	183	1	63
							119	9							
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	8	1	739	3	N	107			170
							118	9							
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	99	178	1	91
							109	9							
*07	899	N	722	-0-	-177	-0-	3	1	619	3	N	91			182
							100	9							
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	N	112	187	1	107
							123	9							
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	N	135			242
							149	9							
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	102	189	1	155
							112	9							
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	4	1	862	3	N	123	181	1	97
							135	9							
*12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	5	1	1008	3	N	148			245
							163	9							

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

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	EOM BALANCE
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	464	1	147	3	N	16			145
							18	9							
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	268	3	55	9	N	50			195
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	130	1	390	3	N	28			223
							31	9							
04	600	N	468	-0-	-132	-0-	167	1	301	3	N	-0-	185	1	38
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	165	1	276	3	N	27			65
							30	9							
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	N	49			114
							54	9							
*07	496	N	377	-0-	-119	-0-	44	1	297	3	N	33			147
							36	9							
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	162	1	347	3	N	76			190
							84	9							
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	81	1	404	3	N	43			233
							47	9							
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	105	1	249	3	N	32	189	1	76
							35	9							
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	160	1	316	3	N	37			113
							41	9							
*12	558	N	400	-0-	-158	-0-	66	1	281	3	N	48			161
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	1145	1	1372	3	N	83	171	1			130
							91	9									
02	3472	X	1298	-0-	-2174	-0-	1110	1	144	3	N	40					170
							44	9									
03	3844	X	1683	-0-	-2161	-0-	444	1	1103	3	N	124	183	1			111
							136	9									
04	2520	X	1780	-0-	-740	-0-	650	1	998	3	N	120					231
							132	9									
05	2604	X	1205	-0-	-1399	-0-	136	1	989	3	N	73	188	1			116
							80	9									
06	2520	X	1113	-0-	-1407	-0-	104	1	934	3	N	68					184
							75	9									
*07	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	710	1	572	3	N	43					227
							47	9									
*08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	425	1	1372	3	N	81	178	1			130
							89	9									
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	704	1	1098	3	N	117					247
							129	9									
10	1364	X	1218	-0-	-146	-0-	425	1	691	3	N	93	188	1			152
							102	9									
11	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	673	1	724	3	N	97	193	1			56
							107	9									
*12	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	712	1	927	3	N	105					161
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	1130	N	1036	-0-	-94	-0-	464	1	487	3	N	77					168
							85	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	277	1	2150	3	N	308	382	1			94
							339	9									
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	138	1	1909	3	N	257	184	1			167
							283	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	N	342	380	1			129
							376	9									
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	3	N	229	188	1			170
							252	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	179	1	2700	3	N	315	376	1			109
							347	9									
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	35	1	2799	3	N	185	177	1			117
							204	9									
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	163	1	2066	3	N	268	183	1			202
							295	9									
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	3	N	288	362	1			128
							317	9									
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	3	N	223	190	1			161
							245	9									
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	160	1	1563	3	N	268	322	1			107
							295	9									
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	98	1	1987	3	N	299	178	1			228
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 29,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	329	1	292	3	N	-0-					165
02	896	N	727	-0-	-169	-0-	207	1	399	3	N	110	191	1			84
							121	9									
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	88	1	610	3	N	39					123
							43	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	782	3	N	57					180
							63	9									
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	98	1	549	3	N	24					204
							26	9									
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	138	1	538	3	N	31	192	1			43
							34	9									
*07	1054	N	685	-0-	-369	-0-	30	1	649	3	N	5					48
							6	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	546	3	N	61					104
							67	9									
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	88	1	579	3	N	33					137
							36	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	140	1	391	3	N	31					168
							34	9									
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	210	1	553	3	N	32					200
							35	9									
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	N	36	184	1			52
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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-

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-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: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

01	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	481	1	874	3	N	50					191
							55	9									
02	1372	N	910	-0-	-462	-0-	810	3	100	9	N	91	189	1			93
03	2015	N	734	-0-	-1281	-0-	656	3	78	9	N	71					164
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	36	1	1161	3	N	123	197	1			90
							135	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1354	3	N	152	192	1			50
							167	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1141	3	141	9	N	128					178
*07	1364	N	937	-0-	-427	-0-	51	1	759	3	N	115	183	1			110
							127	9									
*08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	260	1	1212	3	N	128	190	1			48
							141	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	153					201
							168	9									
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	75	1	930	3	N	126	180	1			147
							139	9									
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	175	1	1111	3	N	123	190	1			80
							135	9									
*12	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	150	1	998	3	N	120					200
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	464	1	185	3	N	22			240
							24	9							
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	457	3	69	9	N	63	189	1	114
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	131	1	451	3	N	57			171
							63	9							
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	393	3	N	253	190	1	234
							278	9							
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	137	1	371	3	N	34	190	1	78
							37	9							
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	196	1	352	3	N	43			121
							47	9							
*07	651	N	343	-0-	-308	-0-	124	1	180	3	N	35			156
							39	9							
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	74	1	362	3	N	78			199
							86	9							
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	67	1	429	3	N	57			256
							63	9							
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	N	38	188	1	106
							42	9							
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	50	1	343	3	N	46			152
							51	9							
*12	589	N	516	-0-	-73	-0-	55	1	402	3	N	54			206
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	9	Y	11	13	1	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	58	1	7
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	9	Y	15	20	1	2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	153	1	3506	3	Y	82	68	1	14
							90	9							
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	9	Y	27	37	1	4
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	31	1	57	9	Y	52	48	1	8
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	9	Y	60	55	1	13
*12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	9	Y	29	38	1	4

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	481	1	458	3	N	63					210
							69	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	266	1	1111	3	N	121	196	1			135
							133	9									
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	123	1	789	3	N	144					279
							158	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	179	1	1049	3	N	191	370	1			100
							210	9									
05	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	114	1	959	3	N	94					194
							103	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	3	N	152	191	1			155
							167	9									
*07	1488	N	728	-0-	-760	-0-	80	1	499	3	N	135	179	1			111
							149	9									
*08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	217	1	656	3	N	113	189	1			35
							124	9									
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	3	N	253	184	1			104
							278	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	152	188	1			68
							167	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	799	3	N	149	180	1			37
							164	9									
*12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	180	1	1016	3	N	216	186	1			67
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

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	992	N	557	-0-	-435	-0-	464	1	91	3	N	2					217
							2	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	756	3	136	9	N	124	188	1			153
03	1240	N	902	-0-	-338	-0-	34	1	784	3	N	76					229
							84	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	664	3	121	9	N	110					339
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	133	1	631	3	N	57	185	1			211
							63	9									
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	554	3	97	9	N	88	189	1			110
*07	806	N	680	-0-	-126	-0-	185	1	394	3	N	92					202
							101	9									
*08	837	N	737	-0-	-100	-0-	163	1	488	3	N	78	189	1			91
							86	9									
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	80	1	701	3	N	94					185
							103	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	577	3	N	93	185	1			93
							102	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	658	3	N	102					195
							112	9									
*12	899	N	879	-0-	-20	-0-	84	1	665	3	N	118	188	1			125
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	527	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	258	255	1			22
							284	9									
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	230	235	1			17
							253	9									
03	751	X	751	-0-	-0-	-0-	137	1	346	3	Y	244	245	1			16
							268	9									
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	566	3	Y	277	261	1			32
							305	9									
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	155	1	427	3	Y	201	213	1			20
							221	9									
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	173	1	368	3	Y	189	189	1			20
							208	9									
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	185	1	440	3	Y	185	188	1			17
							204	9									
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	170	1	405	3	Y	175	171	1			21
							193	9									
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	156	1	358	3	Y	165	167	1			19
							182	9									
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	142	1	250	3	Y	151	149	1			21
							166	9									
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	116	1	239	3	Y	213	209	1			25
							234	9									
*12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	99	1	168	3	Y	184	187	1			22
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

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	8556	X	8180	-0-	-376	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	1			99
							1217	9									
02	7728	X	7312	-0-	-416	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	1			97
							1322	9									
03	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	1047	1	5907	3	Y	1059	1074	1			82
							1165	9									
04	8280	X	8031	-0-	-249	-0-	920	1	5751	3	Y	1236	1160	1			158
							1360	9									
05	8215	X	7903	-0-	-312	-0-	965	1	5689	3	Y	1135	1176	1			117
							1249	9									
06	7920	X	7505	-0-	-415	-0-	1048	1	5181	3	Y	1160	1153	1			124
							1276	9									
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1030	1	5424	3	Y	1021	1046	1			99
							1123	9									
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	973	1	5328	3	Y	1210	1169	1			140
							1331	9									
09	7170	X	5258	-0-	-1912	-0-	729	1	3745	3	Y	713	761	1			92
							784	9									
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1032	1	5628	3	Y	1013	971	1			134
							1114	9									
11	7170	X	5982	-0-	-1188	-0-	787	1	4186	3	Y	917	929	1			122
							1009	9									
*12	7409	X	5244	-0-	-2165	-0-	769	1	3761	3	Y	649	670	1			101
							714	9									

TOTAL GAS PROD: 86,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,421

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 #: 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	8184	X	7232	-0-	-952	-0-	1029	1	5301	3	Y	820	824	1			76
							902	9									
02	7392	X	6063	-0-	-1329	-0-	808	1	4201	3	Y	958	955	1			79
							1054	9									
03	8184	X	7515	-0-	-669	-0-	931	1	5522	3	Y	965	969	1			75
							1062	9									
04	7620	X	6508	-0-	-1112	-0-	801	1	5014	3	Y	630	611	1			94
							693	9									
05	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	843	1	4973	3	Y	683	702	1			75
							751	9									
06	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	910	1	4505	3	Y	606	601	1			80
							667	9									
07	6758	X	6556	-0-	-202	-0-	887	1	4680	3	Y	899	892	1			87
							989	9									
08	6758	X	6663	-0-	-95	-0-	860	1	4732	3	Y	974	946	1			115
							1071	9									
09	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	770	1	4134	3	Y	779	802	1			92
							857	9									
10	6572	X	6210	-0-	-362	-0-	816	1	4508	3	Y	805	788	1			109
							886	9									
11	6450	X	5523	-0-	-927	-0-	768	1	4058	3	Y	634	651	1			92
							697	9									
*12	6665	X	5993	-0-	-672	-0-	852	1	4137	3	Y	913	894	1			111
							1004	9									

TOTAL GAS PROD: 76,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,666

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	836	1	4053	3	Y	998	997	1			86
							1098	9									
02	5404	X	4795	-0-	-609	-0-	621	1	3148	3	Y	933	945	1			74
							1026	9									
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	756	1	4329	3	Y	1091	1089	1			76
							1200	9									
04	5790	X	5581	-0-	-209	-0-	656	1	3994	3	Y	846	812	1			110
							931	9									
05	5983	X	5569	-0-	-414	-0-	690	1	3993	3	Y	805	832	1			83
							886	9									
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	748	1	3635	3	Y	866	858	1			91
							953	9									
07	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	765	1	3811	3	Y	812	828	1			75
							893	9									
08	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	721	1	3759	3	Y	800	780	1			95
							880	9									
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	974	1	5121	3	Y	926	924	1			97
							1019	9									
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	814	1	4304	3	Y	747	746	1			98
							822	9									
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	832	1	4367	3	Y	516	536	1			78
							568	9									
*12	5487	X	5314	-0-	-173	-0-	785	1	3734	3	Y	723	706	1			95
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 68,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

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 #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9709	-0-	-1761	-0-	1316	1	7050	3	Y	1221	1225	1			110
							1343	9									
02	9772	X	7657	-0-	-2115	-0-	1035	1	5977	3	Y	586	634	1			62
							645	9									
03	10819	X	10260	-0-	-559	-0-	1191	1	7255	3	Y	1649	1594	1			117
							1814	9									
04	10050	X	9255	-0-	-795	-0-	1041	1	6557	3	Y	1506	1432	1			191
							1657	9									
05	9703	X	8872	-0-	-831	-0-	1070	1	6342	3	Y	1327	1381	1			137
							1460	9									
06	9420	X	8506	-0-	-914	-0-	1166	1	5734	3	Y	1460	1444	1			153
							1606	9									
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	1156	1	6038	3	Y	1258	1297	1			114
							1384	9									
08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	1147	1	6353	3	Y	1438	1389	1			163
							1582	9									
09	8550	X	8009	-0-	-541	-0-	1049	1	5672	3	Y	1171	1203	1			131
							1288	9									
10	8835	X	8265	-0-	-570	-0-	1043	1	5790	3	Y	1302	1269	1			164
							1432	9									
11	8550	X	8541	-0-	-9	-0-	1041	1	5788	3	Y	1556	1541	1			179
							1712	9									
*12	8835	X	8504	-0-	-331	-0-	1119	1	5757	3	Y	1480	1492	1			167
							1628	9									

TOTAL GAS PROD: 105,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,954

HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	26274	-0-	-6679	-0-	573	1	23768	3	Y	1757	1898	1			117
							1933	9									
02	28476	X	25218	-0-	-3258	-0-	894	1	22432	3	Y	1720	1657	1			180
							1892	9									
03	29481	X	26455	-0-	-3026	-0-	301	1	24262	3	Y	1720	1657	1			243
							1892	9									
04	28530	X	24781	-0-	-3749	-0-	298	1	22653	3	Y	1664	1721	1			186
							1830	9									
05	28179	X	25142	-0-	-3037	-0-	307	1	23024	3	Y	1646	1575	1			257
							1811	9									
06	27030	X	784	-0-	-26246	-0-	18	1	691	3	Y	68	278	1			47
							75	9									
*07	25482	X	210	-0-	-25272	-0-	3	1	184	3	Y	21					68
							23	9									
*08	25482	X	2559	-0-	-22923	-0-	121	1	1939	3	Y	454	444	1			78
							499	9									
09	24660	X	4413	-0-	-20247	-0-	337	1	3811	3	Y	241	282	1			37
							265	9									
10	25141	X	3539	-0-	-21602	-0-	307	1	2910	3	Y	293	287	1			43
							322	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	278	1	2416	3	Y	415	370	1			88
							457	9									
*12	4557	X	2777	-0-	-1780	-0-	240	1	2229	3	Y	280	333	1			35
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 145,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	18960	-0-	-5871	-0-	437	1	17335	3	Y	1080	1169	1			72
							1188	9									
02	21560	X	18867	-0-	-2693	-0-	677	1	16959	3	Y	1119	1074	1			117
							1231	9									
03	22196	X	18928	-0-	-3268	-0-	229	1	17530	3	Y	1063	1030	1			150
							1169	9									
04	21480	X	18651	-0-	-2829	-0-	228	1	17290	3	Y	1030	1065	1			115
							1133	9									
05	21080	X	19241	-0-	-1839	-0-	239	1	17876	3	Y	1024	979	1			160
							1126	9									
06	20220	X	2438	-0-	-17782	-0-	62	1	2215	3	Y	146	204	1			102
							161	9									
*07	19809	X	81	-0-	-19728	-0-	2	1	71	3	Y	7					109
							8	9									
08	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,469

HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24846	-0-	-5751	-0-	515	1	22617	3	Y	1558	1676	1			104
							1714	9									
02	27188	X	25505	-0-	-1683	-0-	921	1	22872	3	Y	1556	1497	1			163
							1712	9									
03	28303	X	25965	-0-	-2338	-0-	270	1	24052	3	Y	1494	1446	1			211
							1643	9									
04	27390	X	24381	-0-	-3009	-0-	297	1	22491	3	Y	1448	1497	1			162
							1593	9									
05	28303	X	24901	-0-	-3402	-0-	308	1	23035	3	Y	1416	1357	1			221
							1558	9									
06	27330	X	1708	-0-	-25622	-0-	44	1	1534	3	Y	118	257	1			82
							130	9									
*07	25730	X	1738	-0-	-23992	-0-	35	1	1561	3	Y	129					211
							142	9									
*08	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	1400	1	23610	3	Y	1553	1497	1			267
							1708	9									
09	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	2088	1	25840	3	Y	1441	1486	1			222
							1585	9									
10	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	2197	1	23447	3	Y	1345	1371	1			196
							1480	9									
11	24900	X	24459	-0-	-441	-0-	2090	1	21023	3	Y	1224	1160	1			260
							1346	9									
*12	25730	X	23439	-0-	-2291	-0-	1865	1	20138	3	Y	1305	1401	1			164
							1436	9									

TOTAL GAS PROD: 260,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,587

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4842	-0-	-2753	-0-	111	1	3953	3	Y	707	755	1			47
							778	9									
02	6580	X	3823	-0-	-2757	-0-	160	1	3115	3	Y	498	493	1			52
							548	9									
03	6045	X	4136	-0-	-1909	-0-	58	1	3746	3	Y	302	311	1			43
							332	9									
04	5850	X	4240	-0-	-1610	-0-	55	1	4034	3	Y	137	165	1			15
							151	9									
05	5673	X	4028	-0-	-1645	-0-	53	1	3853	3	Y	111	109	1			17
							122	9									
06	4680	X	944	-0-	-3736	-0-	31	1	911	3	Y	2	18	1			1
							2	9									
*07	4371	X	368	-0-	-4003	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					1
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	273	1	4620	3	Y	41	35	1			7
							45	9									
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	425	1	4673	3	Y	457	394	1			70
							503	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	463	1	4334	3	Y	504	501	1			73
							554	9									
11	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	433	1	3758	3	Y	401	389	1			85
							441	9									
*12	5797	X	4050	-0-	-1747	-0-	379	1	3475	3	Y	178	241	1			22
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 46,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,338

HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	27589	-0-	-7534	-0-	610	1	25278	3	Y	1546	1668	1			103
							1701	9									
02	30296	X	26300	-0-	-3996	-0-	956	1	23626	3	Y	1562	1502	1			163
							1718	9									
03	30907	X	26895	-0-	-4012	-0-	320	1	24857	3	Y	1562	1504	1			221
							1718	9									
04	29700	X	25341	-0-	-4359	-0-	312	1	23337	3	Y	1538	1587	1			172
							1692	9									
05	29822	X	25663	-0-	-4159	-0-	320	1	23672	3	Y	1519	1454	1			237
							1671	9									
06	28170	X	6597	-0-	-21573	-0-	166	1	5955	3	Y	433	369	1			301
							476	9									
*07	25823	X	3014	-0-	-22809	-0-	68	1	2716	3	Y	209					510
							230	9									
*08	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	2010	1	34537	3	Y	1987	2155	1			342
							2186	9									
09	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	2386	1	29221	3	Y	1617	1710	1			249
							1779	9									
10	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	2430	1	25906	3	Y	1473	1507	1			215
							1620	9									
11	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	2292	1	23028	3	Y	1356	1283	1			288
							1492	9									
*12	25823	X	25195	-0-	-628	-0-	2005	1	21575	3	Y	1468	1572	1			184
							1615	9									

TOTAL GAS PROD: 295,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 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	18631	X	16563	-0-	-2068	-0-	1183 2427	1 9	12953	3	Y	2206	2000	0	144	1	189
02	16828	X	14070	-0-	-2758	-0-	1058 1917	1 9	11095	3	Y	1743	1617	0	155	1	160
03	18631	X	15708	-0-	-2923	-0-	1227 2357	1 9	12124	3	Y	2143	2060	0			243
04	17580	X	16548	-0-	-1032	-0-	1290 3472	1 9	11786	3	Y	3156	3155	0	138	1	106
05	17236	X	15676	-0-	-1560	-0-	1178 2596	1 9	11902	3	Y	2360	2352	0			114
06	16020	X	14257	-0-	-1763	-0-	1185 2032	1 9	11040	3	Y	1847	1804	0			157
07	17112	X	15270	-0-	-1842	-0-	1573 2919	1 9	10778	3	Y	2654	1672	0	761	1	378
08	17112	X	14697	-0-	-2415	-0-	964 2915	1 9	10818	3	Y	2650	439	0	2269	1	320
09	16560	X	13560	-0-	-3000	-0-	957 2242	1 9	10361	3	Y	2038	2028	1			330
10	15686	X	13147	-0-	-2539	-0-	1114 1792	1 9	10241	3	Y	1629	1709	1			250
11	14490	X	12262	-0-	-2228	-0-	1199 1657	1 9	9406	3	Y	1506	1546	1			210
*12	15283	X	12914	-0-	-2369	-0-	1255 1934	1 9	9725	3	Y	1758	1585	1			383

TOTAL GAS PROD: 174,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,690

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	58900	X	36569	-0-	-22331	-0-	465 1511	1 9	34593	3	Y	1374	1370	0	35	1	15
02	47544	X	33367	-0-	-14177	-0-	1030 1557	1 9	30780	3	Y	1415	1129	0	260	1	41
03	52638	X	33965	-0-	-18673	-0-	465 1176	1 9	32324	3	Y	1069	1040	0	57	1	13
04	44730	X	30488	-0-	-14242	-0-	1165 1118	1 9	28205	3	Y	1016	952	0	32	1	45
05	41447	X	29071	-0-	-12376	-0-	1126 1047	1 9	26898	3	Y	952	855	0	98	1	44
06	35760	X	27898	-0-	-7862	-0-	1300 983	1 9	25615	3	Y	894	772	0	105	1	61
*07	35588	X	28753	-0-	-6835	-0-	1575 1084	1 9	26094	3	Y	985	817	0	144	1	85
*08	33976	X	27610	-0-	-6366	-0-	465 1174	1 9	25971	3	Y	1067	327	0	737	1	88
09	30480	X	25751	-0-	-4729	-0-	1144 1071	1 9	23536	3	Y	974	998	1			64
10	29326	X	24487	-0-	-4839	-0-	1176 1163	1 9	22148	3	Y	1057	1054	1			67
11	28380	X	23483	-0-	-4897	-0-	950 1133	1 9	21400	3	Y	1030	1038	1			59
*12	29326	X	19223	-0-	-10103	-0-	829 1084	1 9	17310	3	Y	985	999	1			45

TOTAL GAS PROD: 340,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,818

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990

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	55118	X	34107	-0-	-21011	-0-	465	1	31385	3	Y	2052	2047	0	12	1	8
							2257	9									
02	43372	X	31254	-0-	-12118	-0-	946	1	28182	3	Y	1933	1650	0	251	1	40
							2126	9									
03	47616	X	32888	-0-	-14728	-0-	465	1	30712	3	Y	1555	1526	0	56	1	13
							1711	9									
04	40500	X	31463	-0-	-9037	-0-	1181	1	28800	3	Y	1347	1299	0	27	1	34
							1482	9									
05	37417	X	29908	-0-	-7509	-0-	1139	1	27368	3	Y	1274	1204	0	72	1	32
							1401	9									
06	33480	X	29677	-0-	-3803	-0-	1360	1	26972	3	Y	1223	1125	0	81	1	49
							1345	9									
*07	33418	X	28695	-0-	-4723	-0-	1550	1	25696	3	Y	1317	1164	0	125	1	77
							1449	9									
*08	32891	X	27340	-0-	-5551	-0-	465	1	25446	3	Y	1299	400	0	869	1	107
							1429	9									
09	31470	X	25013	-0-	-6457	-0-	1100	1	22626	3	Y	1170	1200	1			77
							1287	9									
10	30659	X	23696	-0-	-6963	-0-	1129	1	21199	3	Y	1244	1242	1			79
							1368	9									
11	29670	X	22665	-0-	-7005	-0-	910	1	20433	3	Y	1202	1212	1			69
							1322	9									
*12	29047	X	19592	-0-	-9455	-0-	840	1	17617	3	Y	1032	1054	1			47
							1135	9									

TOTAL GAS PROD: 336,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,648

LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748

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	51739	X	33340	-0-	-18399	-0-	465	1	30951	3	Y	1749	1745	0	10	1	6
							1924	9									
02	42560	X	30660	-0-	-11900	-0-	934	1	27924	3	Y	1638	1358	0	246	1	40
							1802	9									
03	41075	X	31100	-0-	-9975	-0-	465	1	29207	3	Y	1298	1228	0	78	1	32
							1428	9									
04	39750	X	29635	-0-	-10115	-0-	1032	1	27332	3	Y	1155	1028	0	69	1	90
							1271	9									
05	37293	X	29251	-0-	-8042	-0-	1014	1	26946	3	Y	1174	948	0	213	1	103
							1291	9									
06	32850	X	28136	-0-	-4714	-0-	1174	1	25858	3	Y	1004	911	0	150	1	46
							1104	9									
*07	32767	X	27600	-0-	-5167	-0-	1351	1	25171	3	Y	980	947	0	62	1	17
							1078	9									
*08	31093	X	27190	-0-	-3903	-0-	465	1	25650	3	Y	977	324	0	592	1	78
							1075	9									
09	29640	X	27162	-0-	-2478	-0-	1010	1	25173	3	Y	890	909	1			59
							979	9									
10	29264	X	27388	-0-	-1876	-0-	1046	1	25309	3	Y	939	939	1			59
							1033	9									
11	28140	X	25954	-0-	-2186	-0-	827	1	24125	3	Y	911	918	1			52
							1002	9									
*12	28055	X	22630	-0-	-5425	-0-	768	1	20727	3	Y	1032	1037	1			47
							1135	9									

TOTAL GAS PROD: 340,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,747

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	43890	-0-	-19567	-0-	465	1	41414	3	Y	1828	1825	0	11	1	7
							2011	9									
02	52332	X	38274	-0-	-14058	-0-	1179	1	35038	3	Y	1870	1559	0	274	1	44
							2057	9									
03	51863	X	33155	-0-	-18708	-0-	465	1	31089	3	Y	1455	1328	0	114	1	57
							1601	9									
04	50190	X	27191	-0-	-22999	-0-	1038	1	25012	3	Y	1037	966	0	78	1	50
							1141	9									
05	49507	X	25924	-0-	-23583	-0-	991	1	23447	3	Y	1351	977	0	254	1	170
							1486	9									
06	42480	X	27775	-0-	-14705	-0-	1298	1	25128	3	Y	1226	1065	0	251	1	80
							1349	9									
*07	42377	X	22795	-0-	-19582	-0-	1270	1	20405	3	Y	1018	905	0	136	1	57
							1120	9									
*08	33170	X	31516	-0-	-1654	-0-	465	1	29427	3	Y	1476	435	0	974	1	124
							1624	9									
09	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	1370	1	28054	3	Y	1213	1257	1			80
							1334	9									
10	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1431	1	26876	3	Y	1255	1256	1			79
							1381	9									
11	30480	X	28262	-0-	-2218	-0-	1149	1	25809	3	Y	1185	1196	1			68
							1304	9									
*12	31775	X	24565	-0-	-7210	-0-	1070	1	22336	3	Y	1054	1074	1			48
							1159	9									

TOTAL GAS PROD: 363,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,968

LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71393	X	51306	-0-	-20087	-0-	465	1	48842	3	Y	1817	1810	0	54	1	23
							1999	9									
02	61152	X	44901	-0-	-16251	-0-	1366	1	40833	3	Y	2456	1519	0	827	1	133
							2702	9									
03	61442	X	43963	-0-	-17479	-0-	465	1	41716	3	Y	1620	1513	0	192	1	48
							1782	9									
04	59460	X	39254	-0-	-20206	-0-	1486	1	36112	3	Y	1505	1414	0	75	1	64
							1656	9									
05	58528	X	38339	-0-	-20189	-0-	1469	1	35189	3	Y	1528	1280	0	199	1	113
							1681	9									
06	49650	X	36535	-0-	-13115	-0-	1681	1	33321	3	Y	1394	1246	0	187	1	74
							1533	9									
*07	46159	X	31504	-0-	-14655	-0-	1705	1	28259	3	Y	1400	1238	0	154	1	82
							1540	9									
*08	43958	X	35553	-0-	-8405	-0-	465	1	33526	3	Y	1420	456	0	931	1	115
							1562	9									
09	39240	X	31378	-0-	-7862	-0-	1390	1	28603	3	Y	1259	1291	1			83
							1385	9									
10	38347	X	29182	-0-	-9165	-0-	1397	1	26297	3	Y	1353	1350	1			86
							1488	9									
11	36540	X	26941	-0-	-9599	-0-	1080	1	24301	3	Y	1418	1423	1			81
							1560	9									
*12	35557	X	18881	-0-	-16676	-0-	820	1	17065	3	Y	905	945	1			41
							996	9									

TOTAL GAS PROD: 427,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,075

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 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	35030	X	34208	-0-	-822	-0-	465	1	31731	3	Y	1829	1825	0	40	1	15
							2012	9									
02	30156	X	29764	-0-	-392	-0-	889	1	26872	3	Y	1821	1534	0	261	1	41
							2003	9									
03	37975	X	29142	-0-	-8833	-0-	465	1	26749	3	Y	1753	1700	0	70	1	24
							1928	9									
04	36750	X	27221	-0-	-9529	-0-	994	1	24406	3	Y	1655	1415	0	95	1	169
							1821	9									
05	37975	X	26992	-0-	-10983	-0-	1016	1	24414	3	Y	1420	1223	0	276	1	90
							1562	9									
06	33090	X	28194	-0-	-4896	-0-	1275	1	25422	3	Y	1361	1259	0	141	1	51
							1497	9									
*07	28923	X	25970	-0-	-2953	-0-	1375	1	22959	3	Y	1487	1346	0	121	1	71
							1636	9									
*08	28923	X	18507	-0-	-10416	-0-	465	1	16533	3	Y	1372	436	0	895	1	112
							1509	9									
09	27990	X	16588	-0-	-11402	-0-	718	1	14549	3	Y	1201	1234	1			79
							1321	9									
10	28923	X	15807	-0-	-13116	-0-	740	1	13697	3	Y	1245	1245	1			79
							1370	9									
11	27990	X	15234	-0-	-12756	-0-	598	1	13263	3	Y	1248	1256	1			71
							1373	9									
*12	26009	X	12892	-0-	-13117	-0-	548	1	11208	3	Y	1033	1057	1			47
							1136	9									

TOTAL GAS PROD: 280,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,425

EOG RESOURCES, INC. 253162
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	N	90	89	1			1
							2	4	99	9							
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	36	35	1			1
							40	9									
08	682	N	288	-0-	-394	-0-	4	1	220	3	N	57	57	1			1
							1	4	63	9							
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	430	3	N	168	165	1			4
							2	4	185	9							
10	279	N	93	-0-	-186	-0-	40	3	1	4	N	47	49	1			2
							52	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	3100	N	4427	-0-	1327	1327	80	1	3794	3	N	496	475	1	1	8	20
							7	4	546	9							

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	23	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 84	3 9	3	4	Y	76	13	1			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
02	112	X	102	-0-	-10	-0-	91	3	11	9	N	10					130
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	23 19	3 9	1	4	N	17					147
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	14 66	3 9	2	4	N	60	60	1			147
06	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-					147
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	34	3	44	9	N	40					187
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	122 55	3 9	2	4	N	50					237
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					237
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	150 31	3 9	2	4	N	28					265
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	63 50	3 9	2	4	N	45	45	1			265

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	812	-0-	-1265		-0-	759	3	6	4	Y	43	35	1			15
								47	9									
02	1876	N	1192	-0-	-684		-0-	1037	3	11	4	Y	131	115	1			31
								144	9									
03	2077	N	72	-0-	-2005		-0-	38	3	2	4	Y	29	44	1			16
								32	9									
04	780	N	469	-0-	-311		-0-	432	3	3	4	Y	31	28	1			19
								34	9									
05	1333	N	539	-0-	-794		-0-	479	3	4	4	Y	51	31	1			39
								56	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	7	22	1			24
07	3100	N	3157	-0-	57		57	2791	3	16	4	Y	318	297	1			45
								350	9									
08	1080	N	1023	-0-	-57		-0-	922	3	7	4	Y	85	107	1			23
								94	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
10	2077	X	-0-	-0-	-2077		-0-					Y	-0-	23	1			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010		-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	X	2030	-0-	-47		-0-	1755	3	19	4	Y	233	201	1			32
								256	9									

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	263	-0-	-1721		-0-	18	4	245	9	Y	223	187	1			36
02	3545	X	3545	-0-	-0-		-0-	3243	3	24	4	Y	253	278	1			11
								278	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1	8	1			4
04	240	X	-0-	-0-	-240		-0-					Y	-0-					4
05	3627	X	-0-	-0-	-3627		-0-					Y	-0-	3	1			1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510		-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	56	50	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1	5	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		185	-0-	185		185	160	3	2	4	Y	21	18	1			3
								23	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		185					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2480	N	59	-0-	-2421	-0-	6	4	53	9	Y	48	61	1			8
02	2212	N	442	-0-	-1770	-0-	346	3	7	4	Y	81	85	1			4
							89	9									
03	1891	N	1483	-0-	-408	-0-	1451	3	6	4	Y	24	2	1			26
							26	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	3	3	4	Y	13					39
							14	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	4	Y	15	33	1			21
							17	9									
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					21
07	2387	N	63	-0-	-2324	-0-	2	4	61	9	Y	55	69	1			7
08	1054	N	197	-0-	-857	-0-	164	3	3	4	Y	27					34
							30	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			12
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2247	3	30	4	Y	290	279	1			23
							319	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	274	3	9	4	Y	87	99	1			11
							96	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	1	4	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

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-

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58

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
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

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	5363	X	3866	-0-	-1497	-0-	3507	3	30	4	Y	299	248	1			145
							329	9									
02	4592	X	4289	-0-	-303	-0-	3753	3	43	4	Y	448	556	1			37
							493	9									
03	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4146	3	36	4	Y	364	359	1	1	8	41
							400	9									
04	4920	X	4059	-0-	-861	-0-	3668	3	27	4	Y	331	278	1			94
							364	9									
05	4743	X	1542	-0-	-3201	-0-	1421	3	9	4	Y	102	144	1			52
							112	9									
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5193	3	27	4	Y	346	301	1			97
							381	9									
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4369	3	28	4	Y	406	368	1	1	8	134
							447	9									
08	4309	X	1046	-0-	-3263	-0-	904	3	12	4	Y	118	169	1	1	8	82
							130	9									
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					82
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6347	3	33	4	Y	422	439	1			65
							464	9									
11	4170	X	1224	-0-	-2946	-0-	1126	3	6	4	Y	84	104	1			45
							92	9									
12	4309	X	432	-0-	-3877	-0-	366	3	4	4	Y	56	74	1			27
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 38,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	396	393	1			92
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	321	285	1			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	361	1			126
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	26	2	N	347	407	1			66
							382	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	26	2	N	352	237	1			181
							387	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	N	342	405	1			118
							376	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	1	1	391	9	N	355	348	1			125
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	347	391	1			81
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	294	250	1			125
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	366	402	1			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	242	1			137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	386	1			164

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	121	-0-	-840	-0-	9	1	45	3	Y	61	61	0	-0-
							67	9							
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	94	1	441	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	696	3	Y	370	370	0	-0-
							407	9							
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	99	1	532	3	Y	147	147	0	-0-
							162	9							
06	1230	N	535	-0-	-695	-0-	76	1	403	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	192	1	1053	3	Y	605	605	0	-0-
							666	9							
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	239	1	1226	3	Y	1036	1036	0	-0-
							1140	9							
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	503	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	96	1	679	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	144	1	713	3	Y	226	226	0	-0-
							249	9							
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	650	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT		-0-	-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
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212

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

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	418	X	418	-0-	-0-	-0-	313	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	19	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	51	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	21	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	19	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	196	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	945	-0-	-295	-0-	904	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0			-0-
03	3100	N	3359	-0-	259	259	3152	3	207	9	N	188	188	0			-0-
04	2927	N	2668	-0-	-259	-0-	2574	3	94	9	N	85	85	0			-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2516	3	97	9	N	88	88	0			-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2345	3	97	9	N	88	88	0			-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2045	3	72	9	N	65	65	0			-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2063	3	94	9	N	85	85	0			-0-
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1941	3	56	9	N	51	51	0			-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1790	3	72	9	N	65	65	0			-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2370	3	101	9	N	92	92	0			-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2132	3	68	9	N	62	62	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	19	1	401	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	20	1	458	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
03	899	N	600	-0-	-299	-0-	32	1	482	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	589	N	162	-0-	-427	-0-	9	1	138	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

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	310	N	139	-0-	-171	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	744	N	523	-0-	-221	-0-	514	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	658	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	500	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	437	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	713	N	416	-0-	-297	-0-	397	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	403	N	133	-0-	-270	-0-	113	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	216	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	46	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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

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

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

01	775 N	753	-0-	-22	-0-	676	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	471	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	986	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	698	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	607	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2399	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	2324	X	1908	-0-	-416	-0-	1847	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2437	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
04	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	2266	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3240	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2477	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2989	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2840	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2938	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2806	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2810	3	78	9	Y	71	71	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	126	1	8205	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	81	1	6333	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	71	1	4178	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	73	1	3721	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	73	1	3286	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	69	1	2752	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	78	1	3222	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2313	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	117	1	4013	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	179	1	6925	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	194	1	7728	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 56,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	52	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	50	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	48	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	524	3	Y	110	110	0	-0-
							121	9							
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	332	3	Y	77	77	0	-0-
							85	9							
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	117	117	0	-0-
							129	9							
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	98	98	0	-0-
							108	9							
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	102	102	0	-0-
							112	9							
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	72	72	0	-0-
							79	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	Y	90	90	0	-0-
							99	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	766	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	966	3	Y	72	72	0	-0-
							79	9							
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	18	3	55	9	Y	50	50	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	329	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	806	N	202	-0-	-604	-0-	171	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	150	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	183	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	176	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4107	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4398	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6855	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7101	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11020	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11477	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
07	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11877	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11692	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10728	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10376	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9495	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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 13521 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	EOM BALANCE
01	1736	X	357	-0-	-1379	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
02	1568	X	617	-0-	-951	-0-	3	1	581	3	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
03	1550	X	759	-0-	-791	-0-	4	1	733	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	241	241	0	-0-
							265	9							
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	100	100	0	-0-
							110	9							

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	EOM BALANCE
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	846	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1791	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1069	3	69	9	Y	63	63	0	-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1585	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2169	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2165	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1990	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2015	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2062	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2121	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2017	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1528	3	84	9	Y	76	76	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	EOM BALANCE
01	1023	N	693	-0-	-330	-0-	686	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	991	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-			-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-			-0-
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
09	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			Y	-0-			-0-
12	744	N	298	-0-	-446	-0-	298	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1720	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	961	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	789	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	1710	N	556	-0-	-1154	-0-	528	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
05	1116	N	510	-0-	-606	-0-	490	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	593	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	447	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	446	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	531	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	498	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	614	3	67	9	Y	61	61	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

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

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	3	25	9	N	23	23	0			-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	8	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	18	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	216	3	46	9	N	42	42	0			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	129	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	36	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	34	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	16	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	30	1	620	3	Y	82	82	0	-0-
							90	9							
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	81	81	0	-0-
							89	9							
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	13	1	370	3	Y	70	70	0	-0-
							77	9							
04	720	N	453	-0-	-267	-0-	14	1	374	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	10	1	230	3	Y	47	47	0	-0-
							52	9							
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	14	1	281	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	49	49	0	-0-
							54	9							
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	3	Y	75	75	0	-0-
							83	9							
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	200	1	3518	3	Y	94	94	0	-0-
							103	9							
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	452	1	5580	3	Y	56	56	0	-0-
							62	9							
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	282	1	2978	3	Y	47	47	0	-0-
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1410	-0-	-1597	-0-	76	1	1107	3	Y	206	206	0	-0-
							227	9							
02	2716	X	74	-0-	-2642	-0-	21	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3178	3	Y	465	465	0	-0-
							512	9							
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	168	1	2918	3	Y	484	484	0	-0-
							532	9							
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	129	1	2642	3	Y	432	432	0	-0-
							475	9							
06	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	123	1	2402	3	Y	381	381	0	-0-
							419	9							
07	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	166	1	2425	3	Y	396	396	0	-0-
							436	9							
08	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	172	1	2291	3	Y	419	419	0	-0-
							461	9							
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	194	1	2180	3	Y	389	389	0	-0-
							428	9							
10	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	188	1	2205	3	Y	372	372	0	-0-
							409	9							
11	2940	X	561	-0-	-2379	-0-	47	1	431	3	Y	75	75	0	-0-
							83	9							
12	3038	X	66	-0-	-2972	-0-	7	1	56	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 27,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

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	1178	N	448	-0-	-730	-0-	434	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	631	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	327	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	744	N	122	-0-	-622	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1055	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	631	-0-	-479	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3025	-0-	225	347	3025	3			Y	-0-					-0-
03	2126	N	1779	-0-	-347	-0-	1758	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	2160	X	131	-0-	-2029	-0-	100	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	2232	X	891	-0-	-1341	-0-	825	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
06	2160	X	610	-0-	-1550	-0-	568	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
07	2232	X	493	-0-	-1739	-0-	469	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	481	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1595	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
12	3100	N	3454	-0-	354	354	3448	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	874	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	806	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	849	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	891	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	812	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	651	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	809	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	924	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	910	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	777	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	812	3	117	9	Y	106	106	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

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 13554 PERF.13754 - 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	1984	N	1826	-0-		-158	-0-	72 284	1 9	1470	3	Y	258	258	0			-0-
02	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	66 317	1 9	1434	3	Y	288	288	0			-0-
03	2139	N	2070	-0-		-69	-0-	57 367	1 9	1646	3	Y	334	334	0			-0-
04	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	64 365	1 9	1686	3	Y	332	332	0			-0-
05	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	74 359	1 9	1649	3	Y	326	326	0			-0-
06	808	N	808	-0-		-0-	-0-	31 158	1 9	619	3	Y	144	144	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	134 508	1 9	2428	3	Y	462	462	0			-0-
10	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	81 332	1 9	1428	3	Y	302	302	0			-0-
11	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-	83 469	1 9	1033	3	Y	426	426	0			-0-
12	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	227 979	1 9	2416	3	Y	890	890	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,762

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	221	-0-		-399	-0-	209	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	672	N	624	-0-		-48	-0-	589	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	650	N	650	-0-		-0-	-0-	624	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	659	N	659	-0-		-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	682	N	630	-0-		-52	-0-	605	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	630	N	600	-0-		-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	541	-0-		-141	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	427	-0-		-193	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	350	-0-		-250	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	21	-0-		-506	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	37	-0-		-335	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	X	1133	-0-		-0-	-0-	1108	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
02	855	X	855	-0-		-0-	-0-	830	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03	1057	X	1057	-0-		-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
04	986	X	986	-0-		-0-	-0-	954	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
05	1066	X	1066	-0-		-0-	-0-	1032	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
06	998	X	998	-0-		-0-	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	1020	X	1020	-0-		-0-	-0-	988	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	1005	X	1005	-0-		-0-	-0-	973	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	982	X	982	-0-		-0-	-0-	954	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
10	958	X	958	-0-		-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
11	745	X	745	-0-		-0-	-0-	720	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
12	785	X	785	-0-		-0-	-0-	757	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	44	44	0	-0-
							48	9							
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2463	3	Y	74	74	0	-0-
							81	9							
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	185	1	2620	3	Y	80	80	0	-0-
							88	9							
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1827	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	157	1	2518	3	Y	53	53	0	-0-
							58	9							
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	137	1	2471	3	Y	75	75	0	-0-
							83	9							
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	199	1	2546	3	Y	65	65	0	-0-
							72	9							
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	199	1	2528	3	Y	61	61	0	-0-
							67	9							
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	227	1	2420	3	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	78	78	0	-0-
							86	9							
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	69	1	1495	3	Y	71	71	0	-0-
							78	9							
03	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	59	1	1688	3	Y	68	68	0	-0-
							75	9							
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	57	1	1513	3	Y	56	56	0	-0-
							62	9							
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	71	1	1580	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	78	1	1535	3	Y	65	65	0	-0-
							72	9							
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1549	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	86	1	1459	3	Y	58	58	0	-0-
							64	9							
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	80	1	1453	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
10	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	85	1	1501	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	113	1	1398	3	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	135	1	1428	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-77	-0-	90	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	62	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	50	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	45	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	41	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	39	1	577	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
02	1344	N	625	-0-	-719	-0-	447	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	37	1	933	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	825	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
10	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	70	1	819	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1240	3	116	9	N	105	105	0			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	49	-0-	-1061	-0-	24	3	25	9	N	23	23	0			-0-
05	837	N	6	-0-	-831	-0-	2	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	101	3	41	9	N	37	37	0			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	8	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	4	1	20	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	5	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	1	1	5	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	0			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	-0-	-0-	-34	-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-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	816	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	840	N	446	-0-	-394	-0-	431	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	21	-0-	-789	-0-	14	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9	N	18	18	0			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	394	3	22	9	N	20	20	0			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	363	3	25	9	N	23	23	0			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	694	3	26	9	N	24	24	0			-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	256	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	228	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	33	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	94	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	74	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	45	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	61	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	85	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	50	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

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-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	15	15	0	-0-				
							17	9											
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	0	-0-				
							1	9											
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	0	-0-				
							1	9											
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	17	17	0	-0-				
							19	9											
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-				
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	10	10	0	-0-				
							11	9											
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	0	-0-				
							1	9											
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	116	116	0	-0-				
							128	9											
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	225	225	0	-0-				
							248	9											
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	141	141	0	-0-				
							155	9											
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	213	213	0	-0-				
							234	9											
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0	-0-				
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	3100	N	3821	-0-	721	721	3608	3	213	9	Y	194	194	0	-0-				
02	2764	N	2043	-0-	-721	-0-	1728	3	315	9	Y	286	286	0	-0-				
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1247	3	393	9	Y	357	357	0	-0-				
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1751	3	182	9	Y	165	165	0	-0-				
05	1674	X	1579	-0-	-95	-0-	1439	3	140	9	Y	127	127	0	-0-				
06	1620	X	1366	-0-	-254	-0-	1334	3	32	9	Y	29	29	0	-0-				
07	1674	X	1355	-0-	-319	-0-	1324	3	31	9	Y	28	28	0	-0-				
08	1674	X	1330	-0-	-344	-0-	1309	3	21	9	Y	19	19	0	-0-				
09	1620	X	1241	-0-	-379	-0-	1226	3	15	9	Y	14	14	0	-0-				
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1279	3	12	9	Y	11	11	0	-0-				
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17	9	Y	15	15	0	-0-				
12	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	0	-0-				

TOTAL GAS PROD: 19,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-194	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	900	N	472	-0-	-428	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	398	-0-	-408	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	900	N	366	-0-	-534	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	496	N	110	-0-	-386	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1856	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1630	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
04	1800	N	763	-0-	-1037	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	469	-0-	-740	-0-	468	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1528	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1608	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1552	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1590	N	644	-0-	-946	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	1612	N	128	-0-	-1484	-0-	125	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	392	N	21	-0-	-371	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	806	N	109	-0-	-697	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	775	N	609	-0-	-166	-0-		522	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
02	700	N	189	-0-	-511	-0-		185	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	744	N	198	-0-	-546	-0-		194	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-		521	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-		320	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	280	-0-	-278	-0-		260	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		994	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-		692	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-		676	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-		653	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-		670	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-		138	1	558	3	Y	114	114	0			-0-
								125	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-		105	1	480	3	Y	93	93	0			-0-
								102	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-		95	1	361	3	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
04	780	N	647	-0-	-133	-0-		103	1	478	3	Y	60	60	0			-0-
								66	9									
05	744	N	514	-0-	-230	-0-		77	1	411	3	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-		77	1	409	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
07	682	N	569	-0-	-113	-0-		85	1	452	3	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-		109	1	536	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-		111	1	470	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-		80	1	558	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-		116	1	564	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
12	620	N	257	-0-	-363	-0-		24	1	200	3	Y	30	30	0			-0-
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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 13511 PERF.13528 - 18271

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	2263	X	1733	-0-	-530	-0-		63	1	1320	3	Y	318	318	0			-0-
								350	9									
02	2044	X	819	-0-	-1225	-0-		31	1	711	3	Y	70	70	0			-0-
								77	9									
03	2263	X	1548	-0-	-715	-0-		74	1	1109	3	Y	332	332	0			-0-
								365	9									
04	2190	X	1810	-0-	-380	-0-		92	1	1354	3	Y	331	331	0			-0-
								364	9									
05	2263	X	1651	-0-	-612	-0-		78	1	1206	3	Y	334	334	0			-0-
								367	9									
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-		135	1	1415	3	Y	348	348	0			-0-
								383	9									
07	1860	N	684	-0-	-1176	-0-		37	1	509	3	Y	125	125	0			-0-
								138	9									
08	1860	X	1074	-0-	-786	-0-		66	1	776	3	Y	211	211	0			-0-
								232	9									
09	1920	X	1276	-0-	-644	-0-		88	1	922	3	Y	242	242	0			-0-
								266	9									
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-		132	1	1288	3	Y	396	396	0			-0-
								436	9									
11	1920	X	739	-0-	-1181	-0-		31	1	261	3	Y	406	406	0			-0-
								447	9									
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-		908	1	7274	3	Y	2046	2046	0			-0-
								2251	9									

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,159

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13490 - 18371

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	471	-0-	-25	-0-		21	1	448	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-		17	1	397	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	496	N	419	-0-	-77	-0-		26	1	391	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-		32	1	468	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-		21	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-		45	1	468	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-		26	1	353	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-		32	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-		43	1	448	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-		39	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-		6	1	45	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-		47	1	376	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	51	1	1032	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	39	1	837	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	30	1	850	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
04	1110	N	247	-0-	-863	-0-	5	1	142	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
05	992	N	448	-0-	-544	-0-	15	1	333	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
06	900	N	749	-0-	-151	-0-	34	1	672	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	957	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	77	1	948	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	85	1	898	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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 13497 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	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	92	1	1939	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	84	1	1930	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	123	1	1847	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
04	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	128	1	1895	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
05	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	115	1	1762	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	160	1	1682	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	142	1	1669	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	169	1	1645	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	177	1	1417	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	473	-0-	-829	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	899	N	580	-0-	-319	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1333	N	462	-0-	-871	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-2246	-0-	3	1	866	3	Y	127	127	0		-0-
							140	9								
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	14	1	2459	3	Y	317	317	0		-0-
							349	9								
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3412	3	Y	509	509	0		-0-
							560	9								
04	3060	X	2481	-0-	-579	-0-	13	1	2079	3	Y	354	354	0		-0-
							389	9								
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	Y	484	484	0		-0-
							532	9								
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	251	1	5481	3	Y	910	910	0		-0-
							1001	9								
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	115	1	2648	3	Y	485	485	0		-0-
							534	9								
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	2578	3	Y	461	461	0		-0-
							507	9								

TOTAL GAS PROD: 27,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,647

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	336	1	2595	3	Y	323	323	0		-0-
							355	9								
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1212	3	Y	313	313	0		-0-
							344	9								
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	83	83	0		-0-
							91	9								
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	55	55	0		-0-
							61	9								
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	82	82	0		-0-
							90	9								
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	70	70	0		-0-
							77	9								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	248	248	0		-0-
							273	9								
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	210	1	2266	3	Y	338	338	0		-0-
							372	9								
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	3	Y	368	368	0		-0-
							405	9								
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	Y	311	311	0		-0-
							342	9								

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

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

01	3968	X	2776	-0-	-1192	-0-	8	1	2434	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	21	1	3600	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
03	3782	X	3319	-0-	-463	-0-	17	1	2859	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
04	3630	X	126	-0-	-3504	-0-	1	1	118	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-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	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	331	1	7227	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	230	1	5322	3	Y	785	785	0			-0-
							864	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	131	1	3828	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

01	2015	X	157	-0-	-1858	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1201	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3988	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3799	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3018	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
07	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2685	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
08	4216	X	1068	-0-	-3148	-0-	1005	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
09	4080	X	43	-0-	-4037	-0-	37	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	2293	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
11	3180	X	1875	-0-	-1305	-0-	1787	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
12	2821	X	1220	-0-	-1601	-0-	1122	3	98	9	Y	89	89	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	525	-0-	-126	-0-		87	1	355	3	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
02	448	N	374	-0-	-74	-0-		49	1	228	3	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-		50	1	197	3	Y	85	85	0			-0-
								94	9									
04	510	N	352	-0-	-158	-0-		46	1	219	3	Y	79	79	0			-0-
								87	9									
05	403	N	399	-0-	-4	-0-		47	1	256	3	Y	87	87	0			-0-
								96	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-		49	1	263	3	Y	102	102	0			-0-
								112	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-		70	1	378	3	Y	94	94	0			-0-
								103	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-		57	1	280	3	Y	114	114	0			-0-
								125	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-		50	1	218	3	Y	76	76	0			-0-
								84	9									
10	558	N	422	-0-	-136	-0-		39	1	278	3	Y	95	95	0			-0-
								105	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-		49	1	239	3	Y	80	80	0			-0-
								88	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-		32	1	271	3	Y	65	65	0			-0-
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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	837	N	35	-0-	-802	-0-		2	1	10	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-		106	1	483	3	Y	73	73	0			-0-
								80	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		8	1	32	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-		122	1	566	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-		118	1	626	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-		114	1	605	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-		120	1	638	3	Y	48	48	0			-0-
								53	9									
08	775	N	743	-0-	-32	-0-		119	1	581	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
09	750	N	581	-0-	-169	-0-		101	1	432	3	Y	44	44	0			-0-
								48	9									
10	3100	N	20754	-0-	17654	17654		2588	1	18147	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
11	3000	N	6816	-0-	3816	21470		1160	1	5641	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	18370						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	EOM BALANCE
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	3	Y	451	451	0	-0-
							496	9							
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	436	1	3180	3	Y	705	705	0	-0-
							776	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	358	1	3065	3	Y	724	724	0	-0-
							796	9							
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	364	1	4173	3	Y	817	817	0	-0-
							899	9							
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	310	1	3687	3	Y	831	831	0	-0-
							914	9							
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	329	1	3867	3	Y	541	541	0	-0-
							595	9							
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	331	1	3065	3	Y	487	487	0	-0-
							536	9							
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	260	1	2935	3	Y	486	486	0	-0-
							535	9							
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	280	1	3176	3	Y	494	494	0	-0-
							543	9							
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	Y	287	287	0	-0-
							316	9							
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	95	1	3020	3	Y	515	515	0	-0-
							567	9							
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	3	Y	442	442	0	-0-
							486	9							

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,780

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	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	795	1	6124	3	Y	865	865	0	-0-
							952	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	651	1	4717	3	Y	668	668	0	-0-
							735	9							
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	649	1	5531	3	Y	721	721	0	-0-
							793	9							
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	438	1	5021	3	Y	1063	1063	0	-0-
							1169	9							
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	414	1	4913	3	Y	1034	1034	0	-0-
							1137	9							
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	403	1	4739	3	Y	759	759	0	-0-
							835	9							
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	515	1	4769	3	Y	773	773	0	-0-
							850	9							
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	92	92	0	-0-
							101	9							
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3271	3	Y	473	473	0	-0-
							520	9							
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	312	1	3356	3	Y	154	154	0	-0-
							169	9							
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	152	1	4834	3	Y	683	683	0	-0-
							751	9							
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	156	1	4652	3	Y	695	695	0	-0-
							765	9							

TOTAL GAS PROD: 65,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,980

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

01	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	160	1	3243	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
02	4060	X	3695	-0-	-365	-0-	148	1	3208	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
03	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	106	1	3034	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
04	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	111	1	2926	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	127	1	2832	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
06	3960	X	2823	-0-	-1137	-0-	135	1	2662	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2720	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	161	1	2732	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	176	1	3099	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	171	1	2107	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	225	1	2379	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	277	1	1252	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	333	1	1252	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	264	1	1224	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	342	1	1817	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	328	1	1739	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	329	1	1754	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	372	1	1822	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	402	1	1711	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
10	2139	N	1429	-0-	-710	-0-	172	1	1206	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
11	2070	N	104	-0-	-1966	-0-	18	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	530	-0-	-1609	-0-	56	1	473	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	128	1	2609	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
02	2744	X	2721	-0-	-23	-0-	104	1	2267	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	88	1	2523	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	87	1	2303	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
05	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	105	1	2337	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
06	3030	X	2762	-0-	-268	-0-	117	1	2325	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2219	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	178	1	2200	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	209	1	2213	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 33,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

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. (I) 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	2648	-0-	-1878	-0-	7	1	2243	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	3403	3	Y	583	583	0	-0-
							641	9							
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	15	1	2463	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	82	1	3607	3	Y	135	135	0	-0-
							149	9							
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	209	1	4567	3	Y	115	115	0	-0-
							127	9							
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	163	1	3776	3	Y	712	712	0	-0-
							783	9							
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	Y	676	676	0	-0-
							744	9							

TOTAL GAS PROD: 27,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	335	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	436	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	299	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	492	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	462	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	451	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	463	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	3	28	9	Y	25	25	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

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

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

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

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	1054	N	793	-0-	-261	-0-	47 66	1 9	680	3	Y	60	60	0			-0-
02	1036	N	292	-0-	-744	-0-	266	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
03	1147	N	540	-0-	-607	-0-	18 73	1 9	449	3	Y	66	66	0			-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40 96	1 9	693	3	Y	87	87	0			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40 77	1 9	820	3	Y	70	70	0			-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42 66	1 9	821	3	Y	60	60	0			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57 68	1 9	829	3	Y	62	62	0			-0-
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	50 46	1 9	662	3	Y	42	42	0			-0-
09	930	N	143	-0-	-787	-0-	11 6	1 9	126	3	Y	5	5	0			-0-
10	961	N	467	-0-	-494	-0-	33 50	1 9	384	3	Y	45	45	0			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81 70	1 9	743	3	Y	64	64	0			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	106 34	1 9	819	3	Y	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-					97
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	3			Y	-0-					97
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					97
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	3			Y	-0-					97
*07	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					97
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					97
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					97
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					97
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					97
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					54
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					54
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					54
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					54
*07	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	3			Y	-0-					54
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					54
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					54
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2153	3	43	9	Y	39	39	0		-0-
02	1876	N	1619	-0-	-257	-0-	1584	3	35	9	Y	32	32	0		-0-
03	1984	N	465	-0-	-1519	-0-	454	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2217	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2004	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1664	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
07	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1894	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
08	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1762	3	56	9	Y	51	51	0		-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
10	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1571	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1708	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1922	3	41	9	Y	37	37	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1787 2041	1 9	13719	3	Y	1855	1855	0		-0-
02	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	1690 1649	1 9	12221	3	Y	1499	1499	0		-0-
03	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	1511 1705	1 9	12867	3	Y	1550	1550	0		-0-
04	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	1068 976	1 9	12200	3	Y	887	887	0		-0-
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1021 677	1 9	12077	3	Y	615	615	0		-0-
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	996 558	1 9	11668	3	Y	507	507	0		-0-
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	1249 392	1 9	11540	3	Y	356	356	0		-0-
08	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	977 1150	1 9	11018	3	Y	1045	1045	0		-0-
09	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	901 1238	1 9	10210	3	Y	1125	1125	0		-0-
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	917 1148	1 9	9882	3	Y	1044	1044	0		-0-
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	304 1087	1 9	9680	3	Y	988	988	0		-0-
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	309 1329	1 9	9225	3	Y	1208	1208	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 162,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,679

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 13630 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	8542	X	8542	-0-		-0-	-0-	334	1	7027	3	Y	1074	1074	0	-0-
								1181	9							
02	7719	X	7719	-0-		-0-	-0-	283	1	6502	3	Y	849	849	0	-0-
								934	9							
03	8525	X	7336	-0-		-1189	-0-	396	1	5916	3	Y	931	931	0	-0-
								1024	9							
04	8280	X	7753	-0-		-527	-0-	429	1	6311	3	Y	921	921	0	-0-
								1013	9							
05	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-	339	1	5200	3	Y	762	762	0	-0-
								838	9							
06	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	208	1	2176	3	Y	223	223	0	-0-
								245	9							
07	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	48	1	678	3	Y	2496	2496	0	-0-
								2746	9							
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: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,256

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 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	EOM BALANCE
01	3720	X	1969	-0-		-1751	-0-	1895	3	74	9	Y	67	67	0	-0-
02	3360	X	722	-0-		-2638	-0-	712	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
03	3720	X	2687	-0-		-1033	-0-	2581	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
04	3450	X	3115	-0-		-335	-0-	2996	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
05	3565	X	3086	-0-		-479	-0-	2994	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
06	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	2546	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
07	3224	X	2292	-0-		-932	-0-	2219	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
08	3224	X	2809	-0-		-415	-0-	2723	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
09	3120	X	1433	-0-		-1687	-0-	1393	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
10	3100	X	1916	-0-		-1184	-0-	1870	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
11	2730	X	1903	-0-		-827	-0-	1847	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
12	2821	X	1258	-0-		-1563	-0-	1206	3	52	9	Y	47	47	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

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 13616 PERF.13590 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	493	1	10342	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	361	1	8286	3	Y	1033	1033	0			-0-
							1136	9									
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	427	1	6364	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	466	1	6866	3	Y	955	955	0			-0-
							1051	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	418	1	6408	3	Y	866	866	0			-0-
							953	9									
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: 46,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	291	1	6131	3	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	257	1	5910	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	398	1	5940	3	Y	1005	1005	0			-0-
							1106	9									
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	373	1	5494	3	Y	980	980	0			-0-
							1078	9									
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	291	1	4467	3	Y	773	773	0			-0-
							850	9									
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	186	1	1944	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	367	1	4992	3	Y	969	969	0			-0-
							1066	9									
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	268	1	3133	3	Y	666	666	0			-0-
							733	9									
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	350	1	3673	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,463

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 13548 PERF.13528 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	215	1	4528	3	Y	1029	1029	0			-0-
							1132	9									
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	161	1	3699	3	Y	852	852	0			-0-
							937	9									
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	3	Y	973	973	0			-0-
							1070	9									
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	247	1	3641	3	Y	893	893	0			-0-
							982	9									
05	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	225	1	3461	3	Y	847	847	0			-0-
							932	9									
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	305	1	3197	3	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	230	1	3129	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	245	1	2866	3	Y	867	867	0			-0-
							954	9									
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	275	1	2898	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	276	1	2680	3	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	321	1	2503	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 50,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,703

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1829	-0-	-1705	-0-	25	1	1651	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	44	1	3427	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	49	1	2887	3	Y	371	371	0			-0-
							408	9									
04	3420	X	3417	-0-	-3	-0-	57	1	2927	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
05	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	61	1	2769	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
06	3420	X	2207	-0-	-1213	-0-	47	1	1873	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
07	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2105	-0-	-1429	-0-	46	1	1770	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	103	1	3999	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	95	1	3277	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	88	1	3518	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 35,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-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	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-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

01	3968	X	1471	-0-	-2497	-0-	18	1	1147	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
02	3276	X	1743	-0-	-1533	-0-	19	1	1506	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
03	3627	X	1372	-0-	-2255	-0-	18	1	1038	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
04	3120	X	1147	-0-	-1973	-0-	19	1	981	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
05	2108	X	1352	-0-	-756	-0-	27	1	1227	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
06	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	40	1	1611	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
07	1922	X	1463	-0-	-459	-0-	33	1	1371	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
08	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	27	1	1058	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
09	1800	X	262	-0-	-1538	-0-	6	1	220	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2540	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	1800	X	281	-0-	-1519	-0-	7	1	257	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	1457	X	6	-0-	-1451	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	39	1	2568	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
02	2968	X	2908	-0-	-60	-0-	32	1	2461	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	42	1	2504	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
04	3180	X	2868	-0-	-312	-0-	47	1	2414	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
05	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	54	1	2440	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
06	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	57	1	2289	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
07	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	60	1	2505	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
08	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	58	1	2249	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
09	2880	X	2279	-0-	-601	-0-	49	1	1899	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
10	3007	X	397	-0-	-2610	-0-	8	1	292	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	65	1	2529	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	65	1	2594	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,261

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	1147	N	320	-0-	-827	-0-	320	3			Y	-0-					151
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-					151
07	713	N	68	-0-	-645	-0-	68	3			Y	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					151
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					151
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1178	N	378	-0-	-800	-0-	21	1	309	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	67	1	1706	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	49	1	957	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	62	1	902	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	66	1	886	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	73	1	825	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69	1	811	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	91	1	834	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	111	1	866	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

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	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	962	1	3820	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
02	4928	X	4520	-0-	-408	-0-	760	1	3445	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
03	5456	X	4722	-0-	-734	-0-	919	1	3466	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
04	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	712	1	3300	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
05	5363	X	4572	-0-	-791	-0-	674	1	3583	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
06	4950	X	4264	-0-	-686	-0-	631	1	3351	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
07	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	596	1	3178	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
08	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	628	1	3072	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
09	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	734	1	3125	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
10	4557	X	3928	-0-	-629	-0-	461	1	3236	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
11	4260	X	3323	-0-	-937	-0-	532	1	2596	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
12	4247	X	2626	-0-	-1621	-0-	265	1	2243	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 49,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

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	775	N	677	-0-	-98	-0-	121	1	484	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	90	1	413	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	109	1	416	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	77	1	361	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	95	1	504	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	96	1	512	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	100	1	532	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	101	1	492	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	107	1	455	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	67	1	474	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	90	1	439	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	49	1	419	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	1736	N	330	-0-	-1406	-0-	330	3	Y	-0-			39
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3	Y	-0-			39
07	1147	N	124	-0-	-1023	-0-	124	3	Y	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			39
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			39
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			39
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1033	-0-	-2563	-0-	59 111	1 9	863	3	Y	101	101	0	-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-			-0-
03	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	110 287	1 9	2792	3	Y	261	261	0	-0-
04	3330	X	2144	-0-	-1186	-0-	97 365	1 9	1682	3	Y	332	332	0	-0-
05	3441	X	2161	-0-	-1280	-0-	90 228	1 9	1843	3	Y	207	207	0	-0-
06	3090	X	1830	-0-	-1260	-0-	80 190	1 9	1560	3	Y	173	173	0	-0-
07	3193	X	1968	-0-	-1225	-0-	113 207	1 9	1648	3	Y	188	188	0	-0-
08	3193	X	450	-0-	-2743	-0-	5 371	1 9	74	3	Y	337	337	0	-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	216 381	1 9	2531	3	Y	346	346	0	-0-
11	1890	X	962	-0-	-928	-0-	83 113	1 9	766	3	Y	103	103	0	-0-
12	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	131 165	1 9	1022	3	Y	150	150	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	382	1	1542	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	308	1	1412	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	405	1	1541	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	299	1	1594	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	280	1	1494	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	303	1	1622	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	308	1	1510	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	334	1	1427	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	222	1	1561	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	316	1	1543	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	100	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 23,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	4	1	22	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	11	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	405	1	1986	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	187	1	1593	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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

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	2852	X	1569	-0-	-1283	-0-	275	1	1106	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
02	2576	X	1206	-0-	-1370	-0-	189	1	865	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	386	1	1463	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1362	1	6302	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1307	1	6943	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	3000	N	8332	-0-	5332	5332	1292	1	6858	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
07	10432	X	5100	-0-	-5332	-0-	788	1	4198	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	557	1	2727	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
09	2760	X	991	-0-	-1769	-0-	175	1	746	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
10	2852	X	42	-0-	-2810	-0-	4	1	27	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	53	1	263	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

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	961	N	767	-0-	-194	-0-	109	1	447	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	68	1	314	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
03	1147	N	153	-0-	-994	-0-	6	1	31	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	68	1	318	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	130	1	693	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	126	1	675	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	81	1	436	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	126	1	617	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	925	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	42	1	299	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	239	1	1171	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
12	1302	N	525	-0-	-777	-0-	46	1	392	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

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	4104	-0-	-267	-0-	714	1	2865	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
02	3948	X	3338	-0-	-610	-0-	525	1	2394	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
03	4371	X	1707	-0-	-2664	-0-	315	1	1197	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
04	4230	X	2668	-0-	-1562	-0-	431	1	1999	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	180	1	958	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	612	1	3266	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	707	1	3466	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	628	1	2673	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
10	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	365	1	2571	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
11	4230	X	2372	-0-	-1858	-0-	367	1	1788	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
12	4371	X	1678	-0-	-2693	-0-	160	1	1363	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 33,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	6	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	48	48	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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. GAS LIFT	(I)(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	462	-0-		-716	-0-	64	1	269	3	Y	117	117	0			-0-
								129	9									
02	178	N	178	-0-		-0-	-0-	10	1	52	3	Y	105	105	0			-0-
								116	9									
03	453	N	453	-0-		-0-	-0-	62	1	242	3	Y	135	135	0			-0-
								149	9									
04	450	N	264	-0-		-186	-0-	9	1	48	3	Y	188	188	0			-0-
								207	9									
05	251	N	251	-0-		-0-	-0-	10	1	63	3	Y	162	162	0			-0-
								178	9									
06	450	N	238	-0-		-212	-0-	9	1	56	3	Y	157	157	0			-0-
								173	9									
07	619	N	619	-0-		-0-	-0-	75	1	404	3	Y	127	127	0			-0-
								140	9									
08	933	N	933	-0-		-0-	-0-	144	1	706	3	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
09	240	N	98	-0-		-142	-0-	3	1	15	3	Y	73	73	0			-0-
								80	9									
10	620	N	484	-0-		-136	-0-	55	1	386	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
11	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	274	1	1337	3	Y	53	53	0			-0-
								58	9									
12	98	N	98	-0-		-0-	-0-	2	1	23	3	Y	66	66	0			-0-
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	34	1	185	3	Y	164	164	0			-0-
								180	9									
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	13	1	60	3	Y	51	51	0			-0-
								56	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	4	-0-		-430	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-		-116	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	44	44	0			-0-
10	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	2	1	11	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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. GAS LIFT (I)(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	3619	-0-	519	519	589	1	2362	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
02	2800	N	3307	-0-	507	1026	430	1	1987	3	Y	809	809	0			-0-
							890	9									
03	3100	N	3257	-0-	157	1183	583	1	2219	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	3313	X	2130	-0-	-1183	-0-	279	1	1314	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
05	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	366	1	1958	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
06	2970	X	56	-0-	-2914	-0-	8	1	42	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	243	1	1325	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
08	3069	X	2030	-0-	-1039	-0-	165	1	820	3	Y	950	950	0			-0-
							1045	9									
09	2640	X	348	-0-	-2292	-0-	23	1	109	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
10	2728	X	307	-0-	-2421	-0-	31	1	218	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
11	2280	X	165	-0-	-2115	-0-	15	1	78	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	4	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1599	1	6326	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1236	1	5600	3	Y	310	310	0			-0-
							341	9									
03	7285	X	6574	-0-	-711	-0-	1278	1	4831	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
04	7050	X	5277	-0-	-1773	-0-	865	1	4017	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	1355	1	7205	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	1312	1	6968	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1284	1	6846	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1435	1	7021	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1553	1	6612	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1051	1	7376	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	1320	1	6426	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
12	7285	X	6370	-0-	-915	-0-	653	1	5534	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 93,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	213	1	2437	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	999	3	Y	139	139	0	-0-
							153	9							
07	1395	N	885	-0-	-510	-0-	76	1	700	3	Y	99	99	0	-0-
							109	9							
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	67	1	752	3	Y	121	121	0	-0-
							133	9							
09	1230	N	703	-0-	-527	-0-	46	1	525	3	Y	120	120	0	-0-
							132	9							
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	26	1	278	3	Y	120	120	0	-0-
							132	9							
11	930	N	157	-0-	-773	-0-	1	1	34	3	Y	111	111	0	-0-
							122	9							
12	713	N	156	-0-	-557	-0-	1	1	36	3	Y	108	108	0	-0-
							119	9							

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-			-0-
03	5239	X	2633	-0-	-2606	-0-	210	1	1809	3	Y	558	558	0	-0-
							614	9							
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	472	1	5417	3	Y	1178	1178	0	-0-
							1296	9							
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	328	1	3902	3	Y	987	987	0	-0-
							1086	9							
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	303	1	3576	3	Y	961	961	0	-0-
							1057	9							
07	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	353	1	3281	3	Y	627	627	0	-0-
							690	9							
08	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	270	1	3063	3	Y	937	937	0	-0-
							1031	9							
09	5070	X	4063	-0-	-1007	-0-	258	1	2939	3	Y	787	787	0	-0-
							866	9							
10	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	300	1	3249	3	Y	749	749	0	-0-
							824	9							
11	4950	X	4005	-0-	-945	-0-	102	1	3245	3	Y	598	598	0	-0-
							658	9							
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	196	1	5849	3	Y	512	512	0	-0-
							563	9							

TOTAL GAS PROD: 47,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

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. GAS LIFT (I)	(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-	18	1	268	3	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-		-0-	-0-	10	1	246	3	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
04	731	N	731	-0-		-0-	-0-	34	1	596	3	Y	92	92	0			-0-
								101	9									
05	213	N	213	-0-		-0-	-0-	8	1	164	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
06	167	N	167	-0-		-0-	-0-	7	1	132	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
07	147	N	147	-0-		-0-	-0-	6	1	93	3	Y	44	44	0			-0-
								48	9									
08	73	N	73	-0-		-0-	-0-	5	1	64	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
10	281	N	281	-0-		-0-	-0-	18	1	212	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1	52	3	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	12	1	97	3	Y	53	53	0			-0-
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	947	-0-		-2215	-0-	112	1	479	3	Y	324	324	0			-0-
								356	9									
02	2856	X	693	-0-		-2163	-0-	67	1	330	3	Y	269	269	0			-0-
								296	9									
03	3162	X	927	-0-		-2235	-0-	102	1	412	3	Y	375	375	0			-0-
								413	9									
04	2100	X	464	-0-		-1636	-0-	21	1	116	3	Y	297	297	0			-0-
								327	9									
05	1829	X	635	-0-		-1194	-0-	26	1	166	3	Y	403	403	0			-0-
								443	9									
06	930	X	736	-0-		-194	-0-	31	1	192	3	Y	466	466	0			-0-
								513	9									
07	930	X	596	-0-		-334	-0-	24	1	154	3	Y	380	380	0			-0-
								418	9									
08	930	X	646	-0-		-284	-0-	27	1	156	3	Y	421	421	0			-0-
								463	9									
09	750	X	583	-0-		-167	-0-	24	1	127	3	Y	393	393	0			-0-
								432	9									
10	775	X	500	-0-		-275	-0-	13	1	101	3	Y	351	351	0			-0-
								386	9									
11	750	X	305	-0-		-445	-0-	10	1	58	3	Y	215	215	0			-0-
								237	9									
12	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	313	1	2657	3	Y	140	140	0			-0-
								154	9									

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,034

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	4302	-0-	-1216	-0-	386	1	2997	3	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
02	4984	X	4729	-0-	-255	-0-	436	1	3191	3	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
03	5518	X	4285	-0-	-1233	-0-	347	1	2979	3	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	268	1	3085	3	Y	1177	1177	0			-0-
							1295	9									
05	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	237	1	2820	3	Y	993	993	0			-0-
							1092	9									
06	5130	X	2405	-0-	-2725	-0-	150	1	1759	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
07	5301	X	1439	-0-	-3862	-0-	116	1	1075	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	322	1	3498	3	Y	1936	1936	0			-0-
							2130	9									
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	121	1	3851	3	Y	1835	1835	0			-0-
							2019	9									
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	108	1	3228	3	Y	1045	1045	0			-0-
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,371

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13577 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	5332	X	3561	-0-	-1771	-0-	133	1	2806	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	165	1	3809	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
03	4960	X	4853	-0-	-107	-0-	253	1	3786	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									
04	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	245	1	3610	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
05	5270	X	3533	-0-	-1737	-0-	176	1	2712	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	330	1	3456	3	Y	694	694	0			-0-
							763	9									
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	257	1	3500	3	Y	699	699	0			-0-
							769	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	278	1	3249	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	307	1	3220	3	Y	652	652	0			-0-
							717	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	331	1	3217	3	Y	670	670	0			-0-
							737	9									
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	397	1	3083	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	282	1	2251	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 50,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,793

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 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	131	1	2764	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	175	1	2620	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	156	1	2304	3	Y	436	436	0			-0-
							480	9									
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	154	1	2365	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	212	1	2217	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	174	1	2037	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	1939	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	208	1	2017	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	252	1	1954	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	1968	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 34,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,989

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	145	1	3043	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2059	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	179	1	2681	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	236	1	3483	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
05	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	46	1	703	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	325	1	3418	3	Y	866	866	0			-0-
							953	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	248	1	3372	3	Y	665	665	0			-0-
							732	9									
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	259	1	3029	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	62	1	601	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	361	1	2858	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,499

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	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	426	1	3302	3	Y	783	783	0	-0-
							861	9							
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	389	1	2833	3	Y	638	638	0	-0-
							702	9							
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	386	1	3302	3	Y	684	684	0	-0-
							752	9							
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	308	1	3534	3	Y	764	764	0	-0-
							840	9							
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	226	1	2682	3	Y	529	529	0	-0-
							582	9							
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	273	1	2539	3	Y	901	901	0	-0-
							991	9							
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	381	1	4319	3	Y	1587	1587	0	-0-
							1746	9							
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	3	Y	1654	1654	0	-0-
							1819	9							
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3066	3	Y	839	839	0	-0-
							923	9							
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	107	1	3409	3	Y	692	692	0	-0-
							761	9							
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	130	1	3896	3	Y	800	800	0	-0-
							880	9							

TOTAL GAS PROD: 53,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,236

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	EOM BALANCE
01	671	X	671	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	Y	336	336	0	-0-
							370	9							
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	350	1	1346	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	456	1	2125	3	Y	287	287	0	-0-
							316	9							
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	445	1	2376	3	Y	320	320	0	-0-
							352	9							
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	445	1	2401	3	Y	937	937	0	-0-
							1031	9							
07	3100	N	3518	-0-	418	418	364	1	1985	3	Y	1063	1063	0	-0-
							1169	9							
08	3007	X	2441	-0-	-566	-0-	247	1	1233	3	Y	874	874	0	-0-
							961	9							
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	246	1	1091	3	Y	802	802	0	-0-
							882	9							
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	364	1	2575	3	Y	680	680	0	-0-
							748	9							
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	307	1	1558	3	Y	1097	1097	0	-0-
							1207	9							
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	321	1	2746	3	Y	557	557	0	-0-
							613	9							

TOTAL GAS PROD: 31,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,616

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	3332	-0-		-543		-0-	188	1	2737	3	Y	370	370	0			-0-
									407	9									
02	3500	X	3430	-0-		-70		-0-	2943	3	487	9	Y	443	443	0			-0-
03	4262	X	4262	-0-		-0-		-0-	145	1	3676	3	Y	401	401	0			-0-
									441	9									
04	4669	X	4669	-0-		-0-		-0-	230	1	4001	3	Y	398	398	0			-0-
									438	9									
05	5097	X	5097	-0-		-0-		-0-	219	1	4474	3	Y	367	367	0			-0-
									404	9									
06	5197	X	5197	-0-		-0-		-0-	235	1	4580	3	Y	347	347	0			-0-
									382	9									
07	3875	X	1687	-0-		-2188		-0-	98	1	1425	3	Y	149	149	0			-0-
									164	9									
08	5806	X	5806	-0-		-0-		-0-	368	1	4910	3	Y	480	480	0			-0-
									528	9									
09	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-	382	1	4282	3	Y	374	374	0			-0-
									411	9									
10	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-	346	1	4055	3	Y	367	367	0			-0-
									404	9									
11	3750	X	3713	-0-		-37		-0-	327	1	3003	3	Y	348	348	0			-0-
									383	9									
12	3875	X	3717	-0-		-158		-0-	376	1	2932	3	Y	372	372	0			-0-
									409	9									

TOTAL GAS PROD: 50,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

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	3131	X	1261	-0-		-1870		-0-	74	1	1076	3	Y	101	101	0			-0-
									111	9									
02	2828	X	489	-0-		-2339		-0-	457	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
03	3131	X	3072	-0-		-59		-0-	105	1	2675	3	Y	265	265	0			-0-
									292	9									
04	3086	X	3086	-0-		-0-		-0-	150	1	2613	3	Y	294	294	0			-0-
									323	9									
05	3007	X	2775	-0-		-232		-0-	116	1	2366	3	Y	266	266	0			-0-
									293	9									
06	2970	X	2495	-0-		-475		-0-	111	1	2167	3	Y	197	197	0			-0-
									217	9									
07	3131	X	2627	-0-		-504		-0-	154	1	2242	3	Y	210	210	0			-0-
									231	9									
08	3131	X	2584	-0-		-547		-0-	163	1	2175	3	Y	224	224	0			-0-
									246	9									
09	3030	X	2489	-0-		-541		-0-	186	1	2084	3	Y	199	199	0			-0-
									219	9									
10	2790	X	2527	-0-		-263		-0-	182	1	2132	3	Y	194	194	0			-0-
									213	9									
11	2550	X	2549	-0-		-1		-0-	222	1	2042	3	Y	259	259	0			-0-
									285	9									
12	2635	X	2463	-0-		-172		-0-	258	1	2003	3	Y	184	184	0			-0-
									202	9									

TOTAL GAS PROD: 28,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	121	1	2477	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	18	1	243	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
09	2790	X	1207	-0-	-1583	-0-	88	1	988	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
10	2883	X	444	-0-	-2439	-0-	31	1	365	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-692	-0-	79	1	1153	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
02	2100	N	3	-0-	-2097	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	3007	N	1924	-0-	-1083	-0-	64	1	1623	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2278	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
07	2821	N	726	-0-	-2095	-0-	40	1	589	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
08	3100	N	3199	-0-	99	99	199	1	2651	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
09	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	146	1	1636	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	193	1	2258	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
11	2910	X	931	-0-	-1979	-0-	82	1	751	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
12	3007	X	213	-0-	-2794	-0-	14	1	112	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 20,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

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	EOM BALANCE
01	3999	X	1823	-0-	-2176	-0-	106	1	1539	3	Y	162	162	0	-0-
							178	9							
02	3444	X	1109	-0-	-2335	-0-	997	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
03	3813	X	3120	-0-	-693	-0-	104	1	2652	3	Y	331	331	0	-0-
							364	9							
04	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	148	1	2580	3	Y	333	333	0	-0-
							366	9							
05	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	125	1	2555	3	Y	333	333	0	-0-
							366	9							
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	124	1	2425	3	Y	310	310	0	-0-
							341	9							
07	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	143	1	2082	3	Y	224	224	0	-0-
							246	9							
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	172	1	2289	3	Y	278	278	0	-0-
							306	9							
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	206	1	2315	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	202	1	2369	3	Y	305	305	0	-0-
							336	9							
11	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	249	1	2283	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							
12	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	291	1	2261	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							

TOTAL GAS PROD: 31,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

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	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. (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	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-						Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		193	1	3941	3	Y	385	385	0			-0-
								424	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-		204	1	3989	3	Y	412	412	0			-0-
								453	9									
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-		294	1	4286	3	Y	407	407	0			-0-
								448	9									
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-		316	1	4211	3	Y	228	228	0			-0-
								251	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-		339	1	3809	3	Y	334	334	0			-0-
								367	9									
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-		344	1	4027	3	Y	449	449	0			-0-
								494	9									
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-		454	1	4163	3	Y	418	418	0			-0-
								460	9									
12	4526	X	648	-0-	-3878	-0-		68	1	528	3	Y	47	47	0			-0-
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	2027	-0-	-3491	-0-		123	1	1795	3	Y	99	99	0			-0-
								109	9									
02	4984	X	13	-0-	-4971	-0-		12	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	5518	X	5429	-0-	-89	-0-		182	1	4630	3	Y	561	561	0			-0-
								617	9									
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-		239	1	4155	3	Y	534	534	0			-0-
								587	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-		184	1	3755	3	Y	479	479	0			-0-
								527	9									
06	5250	X	3922	-0-	-1328	-0-		169	1	3303	3	Y	409	409	0			-0-
								450	9									
07	5425	X	3613	-0-	-1812	-0-		205	1	2986	3	Y	384	384	0			-0-
								422	9									
08	5425	X	3387	-0-	-2038	-0-		208	1	2772	3	Y	370	370	0			-0-
								407	9									
09	4980	X	3227	-0-	-1753	-0-		234	1	2632	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
10	4464	X	3402	-0-	-1062	-0-		236	1	2761	3	Y	368	368	0			-0-
								405	9									
11	3930	X	3108	-0-	-822	-0-		270	1	2478	3	Y	327	327	0			-0-
								360	9									
12	3627	X	174	-0-	-3453	-0-		17	1	136	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	382	1	2957	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
02	3556	X	3086	-0-	-470	-0-	319	1	2314	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
03	3968	X	3247	-0-	-721	-0-	279	1	2386	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
04	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	254	1	2911	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
05	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	213	1	2531	3	Y	562	562	0			-0-
							618	9									
06	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	220	1	2592	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
07	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	287	1	2657	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	242	1	2732	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
09	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	225	1	2554	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
10	3565	X	2999	-0-	-566	-0-	205	1	2211	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
11	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	78	1	2490	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	108	1	3227	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,517

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	184	1	1429	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
02	1932	N	1794	-0-	-138	-0-	171	1	1250	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									
03	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	156	1	1341	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
04	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	105	1	1203	3	Y	354	354	0			-0-
							389	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	150	1	1781	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	160	1	1881	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	157	1	1776	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1600	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
10	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	131	1	1418	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	48	1	1514	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	56	1	1669	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	Y	105	105	0	-0-
							116	9							
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	86	1	2195	3	Y	386	386	0	-0-
							425	9							
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	3	Y	329	329	0	-0-
							362	9							
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	205	205	0	-0-
							226	9							
06	2610	X	768	-0-	-1842	-0-	33	1	639	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							
07	2635	N	293	-0-	-2342	-0-	16	1	238	3	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
08	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	72	1	967	3	Y	119	119	0	-0-
							131	9							
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	910	3	Y	124	124	0	-0-
							136	9							
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	575	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
11	1140	N	644	-0-	-496	-0-	55	1	505	3	Y	76	76	0	-0-
							84	9							
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	94	1	729	3	Y	113	113	0	-0-
							124	9							

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1850	-0-	-3017	-0-	99	1	1442	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							
02	4396	X	317	-0-	-4079	-0-	102	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
03	4867	X	4159	-0-	-708	-0-	139	1	3524	3	Y	451	451	0	-0-
							496	9							
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	303	1	5263	3	Y	574	574	0	-0-
							631	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	305	1	6222	3	Y	484	484	0	-0-
							532	9							
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	255	1	4970	3	Y	394	394	0	-0-
							433	9							
07	6417	X	1474	-0-	-4943	-0-	86	1	1259	3	Y	117	117	0	-0-
							129	9							
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	504	1	6721	3	Y	470	470	0	-0-
							517	9							
09	6210	X	5385	-0-	-825	-0-	408	1	4579	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
10	6417	X	5192	-0-	-1225	-0-	376	1	4405	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
11	6210	X	5241	-0-	-969	-0-	482	1	4418	3	Y	310	310	0	-0-
							341	9							
12	6417	X	3071	-0-	-3346	-0-	323	1	2509	3	Y	217	217	0	-0-
							239	9							

TOTAL GAS PROD: 53,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,229

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	EOM BALANCE
01	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	68	1	1437	3	Y	229	229	0	-0-
							252	9							
02	2240	X	1258	-0-	-982	-0-	45	1	1030	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
03	2480	X	1460	-0-	-1020	-0-	79	1	1182	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
04	2370	X	1157	-0-	-1213	-0-	63	1	931	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	93	1	1434	3	Y	92	92	0	-0-
							101	9							
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	251	1	2619	3	Y	233	233	0	-0-
							256	9							
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	185	1	2512	3	Y	183	183	0	-0-
							201	9							
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	222	1	2586	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	229	1	2402	3	Y	190	190	0	-0-
							209	9							
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	233	1	2256	3	Y	190	190	0	-0-
							209	9							
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	72	1	554	3	Y	52	52	0	-0-
							57	9							
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

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	EOM BALANCE
01	1581	N	264	-0-	-1317	-0-	18	1	88	3	Y	144	144	0	-0-
							158	9							
02	420	N	94	-0-	-326	-0-	6	1	35	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	198	1	768	3	Y	353	353	0	-0-
							388	9							
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	161	161	0	-0-
							177	9							
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	100	1	540	3	Y	207	207	0	-0-
							228	9							
06	1320	N	379	-0-	-941	-0-	41	1	220	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
07	465	N	339	-0-	-126	-0-	28	1	154	3	Y	143	143	0	-0-
							157	9							
08	868	N	461	-0-	-407	-0-	55	1	272	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	154	154	0	-0-
							169	9							
10	341	N	68	-0-	-273	-0-	1	1	12	3	Y	50	50	0	-0-
							55	9							
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	142	1	702	3	Y	238	238	0	-0-
							262	9							
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	595	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	323	-0-	-359	-0-	61	1	243	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	138	1	622	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	14	1	53	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	55	1	256	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
05	837	N	20	-0-	-817	-0-	1	1	4	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
07	341	N	95	-0-	-246	-0-	11	1	62	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	80	1	344	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	169	169	0	-0-
							186	9							
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	1	1	5	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2257	-0-	-998	-0-	377	1	1529	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
02	2940	X	1216	-0-	-1724	-0-	177	1	817	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
03	3255	X	2268	-0-	-987	-0-	402	1	1535	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
04	2460	X	1960	-0-	-500	-0-	298	1	1391	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
05	2542	X	1792	-0-	-750	-0-	245	1	1308	3	Y	217	217	0	-0-
							239	9							
06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	259	1	1383	3	Y	248	248	0	-0-
							273	9							
07	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	244	1	1308	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
08	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	256	1	1258	3	Y	251	251	0	-0-
							276	9							
09	1950	X	1340	-0-	-610	-0-	216	1	927	3	Y	179	179	0	-0-
							197	9							
10	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	196	1	1378	3	Y	223	223	0	-0-
							245	9							
11	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	222	1	1089	3	Y	174	174	0	-0-
							191	9							
12	1798	X	201	-0-	-1597	-0-	17	1	142	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

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	EOM BALANCE
01	7192	X	5989	-0-	-1203	-0-	16	1	5012	3	Y	874	874	0	-0-
							961	9							
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	32	1	5487	3	Y	1066	1066	0	-0-
							1173	9							
03	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	32	1	5265	3	Y	1261	1261	0	-0-
							1387	9							
04	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	27	1	4428	3	Y	974	974	0	-0-
							1071	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	678	678	0	-0-
							746	9							
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	223	1	4886	3	Y	1054	1054	0	-0-
							1159	9							
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	155	1	3575	3	Y	803	803	0	-0-
							883	9							
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 40,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

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	EOM BALANCE
01	4309	X	2484	-0-	-1825	-0-	95	1	1995	3	Y	358	358	0	-0-
							394	9							
02	3752	X	1438	-0-	-2314	-0-	50	1	1158	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							
03	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	114	1	1704	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
04	2760	X	2067	-0-	-693	-0-	110	1	1617	3	Y	309	309	0	-0-
							340	9							
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	97	1	1489	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							
06	2400	X	1821	-0-	-579	-0-	133	1	1393	3	Y	268	268	0	-0-
							295	9							
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	879	3	Y	162	162	0	-0-
							178	9							
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	52	52	0	-0-
							57	9							
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	250	1	1942	3	Y	408	408	0	-0-
							449	9							
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	75	1	597	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	96	-0-	-3717		-0-		3	1	65	3	Y	25	25	0			-0-
									28	9									
02	3444	X	2290	-0-	-1154		-0-		80	1	1837	3	Y	339	339	0			-0-
									373	9									
03	2325	X	2176	-0-	-149		-0-		110	1	1652	3	Y	376	376	0			-0-
									414	9									
04	2250	X	1818	-0-	-432		-0-		94	1	1391	3	Y	303	303	0			-0-
									333	9									
05	2542	X	1873	-0-	-669		-0-		98	1	1500	3	Y	250	250	0			-0-
									275	9									
06	2460	X	2227	-0-	-233		-0-		170	1	1783	3	Y	249	249	0			-0-
									274	9									
07	402	X	402	-0-	-0-		-0-		24	1	331	3	Y	43	43	0			-0-
									47	9									
08	2336	X	2336	-0-	-0-		-0-		163	1	1908	3	Y	241	241	0			-0-
									265	9									
09	1369	X	1369	-0-	-0-		-0-		105	1	1096	3	Y	153	153	0			-0-
									168	9									
10	138	X	138	-0-	-0-		-0-		11	1	107	3	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
11	2089	X	2089	-0-	-0-		-0-		215	1	1664	3	Y	191	191	0			-0-
									210	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-		-0-		106	1	2224	3	Y	293	293	0			-0-
									322	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-		-0-		133	1	3064	3	Y	348	348	0			-0-
									383	9									
03	2577	X	2577	-0-	-0-		-0-		140	1	2097	3	Y	309	309	0			-0-
									340	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-		-0-		128	1	1887	3	Y	290	290	0			-0-
									319	9									
05	1792	X	1792	-0-	-0-		-0-		95	1	1456	3	Y	219	219	0			-0-
									241	9									
06	1161	X	1161	-0-	-0-		-0-		89	1	934	3	Y	125	125	0			-0-
									138	9									
07	2178	X	2178	-0-	-0-		-0-		131	1	1780	3	Y	243	243	0			-0-
									267	9									
08	1113	X	1113	-0-	-0-		-0-		77	1	901	3	Y	123	123	0			-0-
									135	9									
09	951	X	951	-0-	-0-		-0-		72	1	752	3	Y	115	115	0			-0-
									127	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-		-0-		265	1	2568	3	Y	338	338	0			-0-
									372	9									
11	999	X	999	-0-	-0-		-0-		101	1	781	3	Y	106	106	0			-0-
									117	9									
12	127	X	127	-0-	-0-		-0-		13	1	105	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

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	2232	N	774	-0-	-1458	-0-	30	1	626	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
02	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	49	1	1117	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
03	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	83	1	1235	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	767	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	866	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	871	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	70	1	734	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	129	1	999	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	80	1	634	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	222	1	4672	3	Y	667	667	0			-0-
							734	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	171	1	3930	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
03	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	284	1	4236	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	276	1	4065	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	260	1	3986	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	3823	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	325	1	4412	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	372	1	4344	3	Y	645	645	0			-0-
							710	9									
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	370	1	3874	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	404	1	3916	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	175	1	1359	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,110

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3286	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
02	3500	X	3305	-0-	-195	-0-	119	1	2742	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
03	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	200	1	2985	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
04	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	200	1	2947	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
05	3999	X	3424	-0-	-575	-0-	183	1	2809	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
06	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	257	1	2683	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1689	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	330	1	3459	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	285	1	2759	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18	-0-	-6089	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4085	-0-	-1207	-0-	147	1	3378	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	328	1	4908	3	Y	806	806	0			-0-
							887	9									
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	256	1	3767	3	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
06	5940	X	4407	-0-	-1533	-0-	329	1	3437	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	268	1	3648	3	Y	598	598	0			-0-
							658	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	307	1	3589	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	328	1	3441	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	3411	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	193	1	1502	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,758

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	5	1	23	3	Y	26	26	0	-0-
							29	9							
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	17	1	66	3	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	15	1	78	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	26	26	0	-0-
							29	9							
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	679	1	2731	3	Y	462	462	0	-0-
							508	9							
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1266	1	5739	3	Y	406	406	0	-0-
							447	9							
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	797	1	3027	3	Y	495	495	0	-0-
							545	9							
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	626	1	2920	3	Y	530	530	0	-0-
							583	9							
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	591	1	3162	3	Y	640	640	0	-0-
							704	9							
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	524	1	2802	3	Y	542	542	0	-0-
							596	9							
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	609	1	3265	3	Y	618	618	0	-0-
							680	9							
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	557	1	2732	3	Y	562	562	0	-0-
							618	9							
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	637	1	2733	3	Y	542	542	0	-0-
							596	9							
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	422	1	2976	3	Y	519	519	0	-0-
							571	9							
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	599	1	2946	3	Y	628	628	0	-0-
							691	9							
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	249	1	2119	3	Y	339	339	0	-0-
							373	9							

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1825	-0-	-934	-0-	317	1	1279	3	Y	208	208	0			-0-
							229	9									
02	2492	X	2387	-0-	-105	-0-	383	1	1747	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
03	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	433	1	1647	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
04	2460	X	2213	-0-	-247	-0-	353	1	1642	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
05	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	314	1	1671	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	283	1	1506	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
07	2635	X	1447	-0-	-1188	-0-	193	1	1039	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	589	1	2882	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	495	1	2105	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
10	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	232	1	1628	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
11	3450	X	1624	-0-	-1826	-0-	264	1	1287	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
12	3565	X	715	-0-	-2850	-0-	72	1	613	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	225	1	1747	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
02	2912	X	2302	-0-	-610	-0-	213	1	1563	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
03	3224	X	202	-0-	-3022	-0-	13	1	116	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
04	3120	X	971	-0-	-2149	-0-	43	1	501	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
05	2604	X	808	-0-	-1796	-0-	39	1	471	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	171	1	2026	3	Y	1049	1049	0			-0-
							1154	9									
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	3224	X	2069	-0-	-1155	-0-	94	1	1030	3	Y	859	859	0			-0-
							945	9									
11	3120	X	2690	-0-	-430	-0-	53	1	1679	3	Y	871	871	0			-0-
							958	9									
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

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. GAS LIFT (I)(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	2561	-0-	-1748	-0-	7	1	2108	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
02	3892	X	3344	-0-	-548	-0-	16	1	2705	3	Y	566	566	0			-0-
							623	9									
03	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	18	1	2997	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
04	4080	X	3110	-0-	-970	-0-	16	1	2538	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	820	820	0			-0-
							902	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	205	1	4478	3	Y	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	146	1	3365	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 31,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

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	14B2 EXT	-0-	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4354	-0-	-3210	-0-	53	1	3443	3	Y	780	780	0			-0-
							858	9									
02	5936	X	2865	-0-	-3071	-0-	29	1	2264	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
03	6200	X	2488	-0-	-3712	-0-	29	1	1731	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
04	4800	X	3546	-0-	-1254	-0-	55	1	2786	3	Y	641	641	0			-0-
							705	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	90	1	4052	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	104	1	4171	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	85	1	3506	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
08	3658	X	2247	-0-	-1411	-0-	48	1	1873	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	111	1	4276	3	Y	596	596	0			-0-
							656	9									
10	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	121	1	4159	3	Y	683	683	0			-0-
							751	9									
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	135	1	5206	3	Y	941	941	0			-0-
							1035	9									
12	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	76	1	3047	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 49,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	18	-0-	-162	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	360	1	2774	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
02	3388	X	2438	-0-	-950	-0-	258	1	1873	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	382	1	3267	3	Y	562	562	0			-0-
							618	9									
04	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	225	1	2577	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
05	3844	X	2800	-0-	-1044	-0-	187	1	2216	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
06	4140	X	1823	-0-	-2317	-0-	120	1	1415	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
07	4278	X	2741	-0-	-1537	-0-	228	1	2113	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
08	4278	X	1748	-0-	-2530	-0-	119	1	1343	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
09	3270	X	2166	-0-	-1104	-0-	149	1	1690	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
10	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	156	1	1689	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
11	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	61	1	1934	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	99	1	2959	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

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	2232	N	1583	-0-	-649	-0-	61	1	1290	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	66	1	969	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1582	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1110	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	88	1	1025	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	123	1	1291	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	198 219	1 9	1688	3	Y	199	199	0			-0-
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	587 208	1 9	6706	3	Y	189	189	0			-0-
05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	921 351	1 9	10901	3	Y	319	319	0			-0-
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	846 310	1 9	9911	3	Y	282	282	0			-0-
07	DLQ G-10		10653	-0-	10653	10653	1020 206	1 9	9427	3	Y	187	187	0			-0-
08	DLQ G-10		11541	-0-	11541	22194	914 329	1 9	10298	3	Y	299	299	0			-0-
09	33190	X	10996	-0-	-22194	-0-	868 300	1 9	9828	3	Y	273	273	0			-0-
10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	955 238	1 9	10286	3	Y	216	216	0			-0-
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	342 201	1 9	10872	3	Y	183	183	0			-0-
12	11532	X	3174	-0-	-8358	-0-	95 233	1 9	2846	3	Y	212	212	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2039	-0-	-1092	-0-	1994	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
02	2828	X	2544	-0-	-284	-0-	2007	3	537	9	Y	488	488	0			-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	3193	3	968	9	Y	880	880	0			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	2676	3	1019	9	Y	926	926	0			-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2702	3	756	9	Y	687	687	0			-0-
06	3060	X	2384	-0-	-676	-0-	1861	3	523	9	Y	475	475	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	3492	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
09	DLQ G-10		3539	-0-	3539	7587	2905	3	634	9	Y	576	576	0			-0-
10	DLQ G-10		3379	-0-	3379	10966	2709	3	670	9	Y	609	609	0			-0-
11	DLQ G-10		3147	-0-	3147	14113	2536	3	611	9	Y	555	555	0			-0-
12	17283	X	3170	-0-	-14113	-0-	2537	3	633	9	Y	575	575	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,317

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-						Y	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-		324	1	2760	3	Y	261	261	0			-0-
								287	9									
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		447	1	5112	3	Y	606	606	0			-0-
								667	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		226	1	2675	3	Y	304	304	0			-0-
								334	9									
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		238	1	2793	3	Y	380	380	0			-0-
								418	9									
07	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014		262	1	2431	3	Y	292	292	0			-0-
								321	9									
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5883		206	1	2326	3	Y	306	306	0			-0-
								337	9									
09	8620	X	2737	-0-	-5883	-0-		196	1	2222	3	Y	290	290	0			-0-
								319	9									
10	3193	X	2975	-0-	-218	-0-		221	1	2383	3	Y	337	337	0			-0-
								371	9									
11	3090	X	2718	-0-	-372	-0-		72	1	2285	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-		87	1	2599	3	Y	325	325	0			-0-
								358	9									

TOTAL GAS PROD: 33,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	584	-0-	-2671	-0-		27	1	548	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
02	2940	X	2433	-0-	-507	-0-		99	1	2147	3	Y	170	170	0			-0-
								187	9									
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-		69	1	1971	3	Y	105	105	0			-0-
								116	9									
04	2610	X	1657	-0-	-953	-0-		57	1	1504	3	Y	87	87	0			-0-
								96	9									
05	2697	X	473	-0-	-2224	-0-		19	1	433	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
06	2610	X	229	-0-	-2381	-0-		10	1	197	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
07	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482		124	1	2205	3	Y	139	139	0			-0-
								153	9									
08	DLQ G-10		49	-0-	49	2531		3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	3859	X	1328	-0-	-2531	-0-		64	1	1165	3	Y	90	90	0			-0-
								99	9									
10	2325	X	1787	-0-	-538	-0-		90	1	1584	3	Y	103	103	0			-0-
								113	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-		71	1	873	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		113	1	1189	3	Y	68	68	0			-0-
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3310	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
02	3696	X	3544	-0-	-152	-0-	3201	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
03	4092	X	2588	-0-	-1504	-0-	2369	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3740	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
05	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	3185	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
06	3810	X	2449	-0-	-1361	-0-	2272	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	314	295	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	DLQ G-10		21	-0-	21	335	19	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	DLQ G-10		811	-0-	811	1146	753	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1146					Y	-0-					-0-
12	6542	X	5396	-0-	-1146	-0-	4994	3	402	9	Y	365	365	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3226	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
02	3304	X	3248	-0-	-56	-0-	2860	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
03	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3218	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
04	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3036	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
05	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3108	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
06	3480	X	2415	-0-	-1065	-0-	2240	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
07	DLQ G-10		410	-0-	410	410	374	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
08	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3903	3227	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
09	7393	X	3490	-0-	-3903	-0-	3214	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3149	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3080	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	2829	3	241	9	Y	219	219	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	73 113	1 9	1491	3	Y	103	103	0			-0-
02	2128	X	1941	-0-	-187	-0-	78 177	1 9	1686	3	Y	161	161	0			-0-
03	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	61 163	1 9	1733	3	Y	148	148	0			-0-
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	59 140	1 9	1548	3	Y	127	127	0			-0-
05	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	74 138	1 9	1639	3	Y	125	125	0			-0-
06	2100	X	1971	-0-	-129	-0-	87 155	1 9	1729	3	Y	141	141	0			-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	882	45 42	1 9	795	3	Y	38	38	0			-0-
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	3219	119 195	1 9	2023	3	Y	177	177	0			-0-
09	5096	X	1877	-0-	-3219	-0-	90 169	1 9	1618	3	Y	154	154	0			-0-
10	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	86 158	1 9	1516	3	Y	144	144	0			-0-
11	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	120 275	1 9	1487	3	Y	250	250	0			-0-
12	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	139 147	1 9	1468	3	Y	134	134	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

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	5332	X	4547	-0-	-785	-0-	4087	3	460	9	Y	418	418	0			-0-
02	4816	X	3369	-0-	-1447	-0-	3174	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
03	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	4066	3	493	9	Y	448	448	0			-0-
04	5070	X	4028	-0-	-1042	-0-	3532	3	496	9	Y	451	451	0			-0-
05	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	3967	3	504	9	Y	458	458	0			-0-
06	4410	X	3173	-0-	-1237	-0-	2834	3	339	9	Y	308	308	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		2293	-0-	2293	2293	1976	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
10	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4409	1779	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
11	10536	X	6127	-0-	-4409	-0-	5690	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4257	3	636	9	Y	578	578	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
02	2324	X	2267	-0-	-57	-0-	91	1	1979	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
03	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	65	1	1868	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
04	2940	X	1921	-0-	-1019	-0-	63	1	1654	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
05	3038	X	1797	-0-	-1241	-0-	69	1	1538	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	2940	X	1666	-0-	-1274	-0-	72	1	1417	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
07	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	79	1	1406	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
08	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3248	78	1	1321	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
09	5459	X	2211	-0-	-3248	-0-	100	1	1816	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2511	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	170	1	2106	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	199	1	2102	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 26,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

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	3844	X	2598	-0-	-1246	-0-	2353	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
02	3472	X	2896	-0-	-576	-0-	2560	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
03	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0			-0-
04	3630	X	3153	-0-	-477	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3210	3	366	9	Y	333	333	0			-0-
06	3540	X	2766	-0-	-774	-0-	2481	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	3395	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
09	DLQ G-10		3805	-0-	3805	7541	3489	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
10	DLQ G-10		3558	-0-	3558	11099	3233	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
11	DLQ G-10		3446	-0-	3446	14545	3160	3	286	9	Y	260	260	0			-0-
12	17752	X	3207	-0-	-14545	-0-	2912	3	295	9	Y	268	268	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

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	3937	X	3191	-0-	-746	-0-		2998	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
02	3556	X	2800	-0-	-756	-0-		2626	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-		2858	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
04	3330	X	2667	-0-	-663	-0-		2489	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
05	3441	X	3242	-0-	-199	-0-		3012	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
06	3090	X	1675	-0-	-1415	-0-		1553	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096		1958	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
09	DLQ G-10		3617	-0-	3617	5713		3267	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
10	DLQ G-10		3213	-0-	3213	8926		2888	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
11	DLQ G-10		3199	-0-	3199	12125		2918	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
12	14985	X	2860	-0-	-12125	-0-		2620	3	240	9	Y	218	218	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

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	4495	X	3895	-0-	-600	-0-		3644	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
02	4004	X	3400	-0-	-604	-0-		3181	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
03	4371	X	4198	-0-	-173	-0-		3954	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
04	4230	X	3891	-0-	-339	-0-		3665	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
05	4247	X	4073	-0-	-174	-0-		3842	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
06	4050	X	2962	-0-	-1088	-0-		2799	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4405	-0-	4405	4405		4133	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
09	DLQ G-10		4145	-0-	4145	8550		3902	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
10	DLQ G-10		3483	-0-	3483	12033		3261	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
11	DLQ G-10		3287	-0-	3287	15320		3037	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
12	18615	X	3295	-0-	-15320	-0-		3053	3	242	9	Y	220	220	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

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	4619	X	3207	-0-	-1412	-0-		44	1	2907	3	Y	233	233	0			-0-
								256	9									
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-		49	1	3835	3	Y	371	371	0			-0-
								408	9									
03	4619	X	3699	-0-	-920	-0-		58	1	3411	3	Y	209	209	0			-0-
								230	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-		65	1	3307	3	Y	296	296	0			-0-
								326	9									
05	4712	X	3003	-0-	-1709	-0-		58	1	2630	3	Y	286	286	0			-0-
								315	9									
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-		89	1	3572	3	Y	272	272	0			-0-
								299	9									
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	2153		47	1	1967	3	Y	126	126	0			-0-
								139	9									
08	DLQ G-10		3710	-0-	3710	5863		87	1	3356	3	Y	243	243	0			-0-
								267	9									
09	9545	X	3682	-0-	-5863	-0-		87	1	3377	3	Y	198	198	0			-0-
								218	9									
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		95	1	3274	3	Y	128	128	0			-0-
								141	9									
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		134	1	5161	3	Y	219	219	0			-0-
								241	9									
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-		132	1	5247	3	Y	341	341	0			-0-
								375	9									

TOTAL GAS PROD: 46,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

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	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	91	1	5967	3	Y	575	575	0	-0-
							633	9							
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	60	1	4670	3	Y	432	432	0	-0-
							475	9							
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	102	1	6028	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	126	1	6413	3	Y	490	490	0	-0-
							539	9							
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	144	1	6488	3	Y	423	423	0	-0-
							465	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	158	1	6328	3	Y	394	394	0	-0-
							433	9							
07	DLQ G-10		7365	-0-	7365	7365	163	1	6761	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
08	DLQ G-10		7135	-0-	7135	14500	169	1	6507	3	Y	417	417	0	-0-
							459	9							
09	21065	X	6565	-0-	-14500	-0-	154	1	5961	3	Y	409	409	0	-0-
							450	9							
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	187	1	6434	3	Y	420	420	0	-0-
							462	9							
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	179	1	6906	3	Y	385	385	0	-0-
							424	9							
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	227	1	9058	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							

TOTAL GAS PROD: 85,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,318

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-			-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	3	Y	464	464	0	-0-
							510	9							
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	829	3	Y	350	350	0	-0-
							385	9							
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	29	1	268	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
08	DLQ G-10		1913	-0-	1913	2373	104	1	1181	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
09	4040	X	1667	-0-	-2373	-0-	86	1	985	3	Y	542	542	0	-0-
							596	9							
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	307	307	0	-0-
							338	9							
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

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	EOM BALANCE
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-			-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	553	1	6560	3	Y	829	829	0	-0-
							912	9							
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	Y	193	193	0	-0-
							212	9							
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	5	1	46	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
08	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4342	302	1	3413	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
09	7583	X	3241	-0-	-4342	-0-	228	1	2589	3	Y	385	385	0	-0-
							424	9							
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	153	1	1654	3	Y	432	432	0	-0-
							475	9							
11	4140	X	784	-0-	-3356	-0-	17	1	555	3	Y	193	193	0	-0-
							212	9							
12	4278	X	8	-0-	-4270	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

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	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
02	2828	X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60	0	-0-
							66	9							
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	151	1	2560	3	Y	205	205	0	-0-
							226	9							
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	173	1	2430	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	191	1	2707	3	Y	212	212	0	-0-
							233	9							
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	210	1	2453	3	Y	198	198	0	-0-
							218	9							
07	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	149	1	2397	3	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
08	DLQ G-10		2547	-0-	2547	5310	125	1	2253	3	Y	154	154	0	-0-
							169	9							
09	7790	X	2480	-0-	-5310	-0-	166	1	2119	3	Y	177	177	0	-0-
							195	9							
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	3	Y	198	198	0	-0-
							218	9							
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	224	1	2401	3	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	2762	3	Y	225	225	0	-0-
							248	9							

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	43	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	126	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	66	-0-	-126	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

01	5890	X	989	-0-	-4901	-0-	52	1	739	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
02	5236	X	3106	-0-	-2130	-0-	140	1	2733	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	349	1	5890	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
04	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	344	1	4835	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	337	1	4772	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
06	6450	X	5043	-0-	-1407	-0-	371	1	4338	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
07	DLQ G-10		4796	-0-	4796	4796	263	1	4214	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
08	DLQ G-10		4707	-0-	4707	9503	229	1	4130	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
09	14278	X	4775	-0-	-9503	-0-	323	1	4125	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	313	1	3982	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
11	5040	X	4261	-0-	-779	-0-	338	1	3608	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
12	4929	X	4181	-0-	-748	-0-	379	1	3486	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 54,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,540

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	195	1	2304	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1014	1	11947	3	Y	1528	1528	0	-0-
							1681	9							
07	DLQ G-10		6457	-0-	6457	6457	554	1	5152	3	Y	683	683	0	-0-
							751	9							
08	DLQ G-10		9865	-0-	9865	16322	734	1	8275	3	Y	778	778	0	-0-
							856	9							
09	25168	X	8846	-0-	-16322	-0-	659	1	7469	3	Y	653	653	0	-0-
							718	9							
10	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	3	Y	134	134	0	-0-
							147	9							
11	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-			-0-
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
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	4774	X	3489	-0-	-1285	-0-	3193	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	782	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3517	3	372	9	Y	338	338	0			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3622	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3712	-0-	3712	3712	3367	3	345	9	Y	314	314	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-					-0-
12	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	457	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	981	3	185	9	Y	168	168	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		619	-0-	619	619	529	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
12	737	X	118	-0-	-619	-0-	112	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	821	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
02	476	N	30	-0-	-446	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	680	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	749	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	766	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	138	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	417	135	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
09	619	X	202	-0-	-417	-0-	127	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	66	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
11	930	X	330	-0-	-600	-0-	268	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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	868	X	54	-0-	-814	-0-	47	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	749	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	968	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		340	-0-	340	340	295	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1460	1020	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1460					Y	-0-					-0-
12	1460	X	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-2389	-0-	35	1	511	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	81	1	2063	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
04	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	109	1	1894	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
05	2418	X	327	-0-	-2091	-0-	15	1	303	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
07	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	220	1	3208	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
08	DLQ G-10		3427	-0-	3427	7075	225	1	2996	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
09	10477	X	3402	-0-	-7075	-0-	263	1	2949	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	217	1	2544	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
11	3420	X	456	-0-	-2964	-0-	43	1	391	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	3534	X	235	-0-	-3299	-0-	26	1	203	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	690	-0-	-1097	-0-	37	1	541	3	Y	102	102	0	-0-
							112	9							
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674	N	762	-0-	-912	-0-	26	1	649	3	Y	79	79	0	-0-
							87	9							
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2173	3	Y	324	324	0	-0-
							356	9							
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	3	Y	335	335	0	-0-
							369	9							
06	750	N	166	-0-	-584	-0-	7	1	142	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
07	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	134	1	1958	3	Y	230	230	0	-0-
							253	9							
08	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3790	83	1	1110	3	Y	229	229	0	-0-
							252	9							
09	3000	N	224	-0-	-2776	1014	16	1	176	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
10	3100	N	2569	-0-	-531	483	184	1	2151	3	Y	213	213	0	-0-
							234	9							
11	3000	N	2631	-0-	-369	114	235	1	2155	3	Y	219	219	0	-0-
							241	9							
12	2911	N	2797	-0-	-114	-0-	293	1	2274	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	42	1	605	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1683	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	Y	521	521	0	-0-
							573	9							
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1485	3	Y	360	360	0	-0-
							396	9							
07	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	97	1	1420	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
08	DLQ G-10		40	-0-	40	1908	2	1	20	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
09	1908	N	-0-	-0-	-1908	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	Y	82	82	0	-0-
							90	9							
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	107	1	2725	3	Y	513	513	0	-0-
							564	9							
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	329	1	5720	3	Y	1093	1093	0	-0-
							1202	9							
05	3100	N	6515	-0-	3415	3415	251	1	5125	3	Y	1035	1035	0	-0-
							1139	9							
06	6533	X	3118	-0-	-3415	-0-	125	1	2446	3	Y	497	497	0	-0-
							547	9							
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
09	6030	X	115	-0-	-5915	-0-	1	1	17	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							
10	6231	X	217	-0-	-6014	-0-	12	1	140	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
11	3120	X	61	-0-	-3059	-0-	1	1	13	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	130	130	0	-0-
							143	9							

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,607

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

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	1240	N	433	-0-	-807	-0-	25	1	366	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	44	1	1111	3	Y	163	163	0	-0-
							179	9							
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	967	3	Y	199	199	0	-0-
							219	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	81	1	1660	3	Y	245	245	0	-0-
							270	9							
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	3	Y	159	159	0	-0-
							175	9							
07	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	106	1	1542	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							
08	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3783	121	1	1617	3	Y	194	194	0	-0-
							213	9							
09	3000	N	1537	-0-	-1463	2320	114	1	1284	3	Y	126	126	0	-0-
							139	9							
10	3100	N	1640	-0-	-1460	860	118	1	1378	3	Y	131	131	0	-0-
							144	9							
11	2458	N	1598	-0-	-860	-0-	143	1	1309	3	Y	133	133	0	-0-
							146	9							
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	3	Y	132	132	0	-0-
							145	9							

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	726	-0-	-789	-0-	42	1	616	3	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	52	1	1332	3	Y	154	154	0	-0-
							169	9							
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	Y	183	183	0	-0-
							201	9							
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1479	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	61	1	1183	3	Y	115	115	0	-0-
							127	9							
07	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	87	1	1269	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2952	90	1	1208	3	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
09	4615	X	1663	-0-	-2952	-0-	123	1	1386	3	Y	140	140	0	-0-
							154	9							
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	3	Y	144	144	0	-0-
							158	9							
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1467	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	119	1	3010	3	Y	299	299	0	-0-
							329	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	202	1	3517	3	Y	388	388	0	-0-
							427	9							
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	201	1	4097	3	Y	454	454	0	-0-
							499	9							
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	3416	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
07	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	212	1	3091	3	Y	171	171	0	-0-
							188	9							
08	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6995	228	1	3047	3	Y	208	208	0	-0-
							229	9							
09	10542	X	3547	-0-	-6995	-0-	275	1	3085	3	Y	170	170	0	-0-
							187	9							
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	256	1	2993	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	332	1	3042	3	Y	146	146	0	-0-
							161	9							
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	337	1	2608	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 38,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

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	2325	X	254	-0-	-2071	-0-	16	1	229	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2100	X	249	-0-	-1851	-0-	236	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	52	1	1331	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
04	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	57	1	999	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
05	713	X	415	-0-	-298	-0-	19	1	393	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1590	X	1018	-0-	-572	-0-	49	1	957	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	DLQ G-10		962	-0-	962	962	54	1	794	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
08	DLQ G-10		978	-0-	978	1940	68	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	2342	N	402	-0-	-1940	-0-	30	1	338	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	107	1	983	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	Y	629	629	0			-0-
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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

01	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	100	1	6547	3	Y	370	370	0			-0-
						407	9									
02	7056 X	573	-0-	-6483	-0-	6	1	494	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	114	1	6753	3	Y	687	687	0			-0-
						756	9									
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	137	1	7007	3	Y	696	696	0			-0-
						766	9									
05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	88	1	3970	3	Y	625	625	0			-0-
						688	9									
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	188	1	7526	3	Y	618	618	0			-0-
						680	9									
07	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	103	1	4277	3	Y	331	331	0			-0-
						364	9									
08	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12106	167	1	6454	3	Y	674	674	0			-0-
						741	9									
09	18239 X	6133	-0-	-12106	-0-	143	1	5520	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6152	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
11	7740 X	3020	-0-	-4720	-0-	68	1	2641	3	Y	283	283	0			-0-
						311	9									
12	7347 X	703	-0-	-6644	-0-	14	1	542	3	Y	134	134	0			-0-
						147	9									

TOTAL GAS PROD: 65,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,338

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	3081	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
02	3332	X	1126	-0-	-2206	-0-	48	1	934	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
03	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	162	1	2739	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	222	1	3129	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1	3301	3	Y	1107	1107	0			-0-
							1218	9									
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	232	1	2733	3	Y	1281	1281	0			-0-
							1409	9									
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	7	1	114	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
08	DLQ G-10		69	-0-	69	484	2	1	34	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
09	1034	X	550	-0-	-484	-0-	26	1	341	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	129	1	1638	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
11	3330	X	1988	-0-	-1342	-0-	131	1	1411	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
12	558	X	90	-0-	-468	-0-	3	1	26	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,006

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	280	-0-	-557	-0-	8	1	117	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
02	420	N	54	-0-	-366	-0-	1	1	21	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	5	1	79	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-					-0-
09			428 N	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-				-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	375 284	1 9	5361	3	Y	258	258	0			-0-
02	2576	X	1101	-0-	-1475	-0-	51 52	1 9	998	3	Y	47	47	0			-0-
03	4309	X	2426	-0-	-1883	-0-	106 521	1 9	1799	3	Y	474	474	0			-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	354 620	1 9	4988	3	Y	564	564	0			-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	315 1756	1 9	4499	3	Y	1596	1596	0			-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	298 1294	1 9	3503	3	Y	1176	1176	0			-0-
07	DLQ G-10		4856	-0-	4856	4856	201 1416	1 9	3239	3	Y	1287	1287	0			-0-
08	DLQ G-10		4780	-0-	4780	9636	178 1383	1 9	3219	3	Y	1257	1257	0			-0-
09	15170	X	5534	-0-	-9636	-0-	269 1803	1 9	3462	3	Y	1639	1639	0			-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	218 1726	1 9	2807	3	Y	1569	1569	0			-0-
11	5100	X	688	-0-	-4412	-0-	13 527	1 9	148	3	Y	479	479	0			-0-
12	5518	X	2237	-0-	-3281	-0-	52 1662	1 9	523	3	Y	1511	1511	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,857

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	6417	X	5948	-0-		-469		-0-	338	1	4836	3	Y	704	704	0			-0-
									774	9									
02	5544	X	-0-	-0-		-5544		-0-					Y	1	1	0			-0-
03	5828	X	3269	-0-		-2559		-0-	160	1	2713	3	Y	360	360	0			-0-
									396	9									
04	8865	X	8865	-0-		-0-		-0-	507	1	7149	3	Y	1099	1099	0			-0-
									1209	9									
05	6860	X	6860	-0-		-0-		-0-	378	1	5371	3	Y	1010	1010	0			-0-
									1111	9									
06	5847	X	5847	-0-		-0-		-0-	421	1	4925	3	Y	455	455	0			-0-
									501	9									
07	DLQ G-10		4819	-0-		4819		4819	258	1	4140	3	Y	383	383	0			-0-
									421	9									
08	DLQ G-10		3133	-0-		3133		7952	148	1	2671	3	Y	285	285	0			-0-
									314	9									
09	7964	X	12	-0-		-7952		-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	7520	X	7520	-0-		-0-		-0-	486	1	6184	3	Y	773	773	0			-0-
									850	9									
11	6455	X	6455	-0-		-0-		-0-	501	1	5352	3	Y	547	547	0			-0-
									602	9									
12	4805	X	465	-0-		-4340		-0-	6	1	61	3	Y	362	362	0			-0-
									398	9									

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,986

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	12555	X	8738	-0-		-3817		-0-	113	1	7387	3	Y	1125	1125	0			-0-
									1238	9									
02	11760	X	817	-0-		-10943		-0-	9	1	696	3	Y	102	102	0			-0-
									112	9									
03	13020	X	10807	-0-		-2213		-0-	169	1	9960	3	Y	616	616	0			-0-
									678	9									
04	12600	X	5207	-0-		-7393		-0-	86	1	4363	3	Y	689	689	0			-0-
									758	9									
05	13146	X	13146	-0-		-0-		-0-	246	1	11098	3	Y	1638	1638	0			-0-
									1802	9									
06	10922	X	10922	-0-		-0-		-0-	234	1	9373	3	Y	1195	1195	0			-0-
									1315	9									
07	DLQ G-10		10908	-0-		10908		10908	226	1	9369	3	Y	1194	1194	0			-0-
									1313	9									
08	DLQ G-10		10320	-0-		10320		21228	223	1	8594	3	Y	1366	1366	0			-0-
									1503	9									
09	29799	X	8571	-0-		-21228		-0-	190	1	7329	3	Y	956	956	0			-0-
									1052	9									
10	8284	X	8284	-0-		-0-		-0-	202	1	6938	3	Y	1040	1040	0			-0-
									1144	9									
11	5129	X	5129	-0-		-0-		-0-	117	1	4538	3	Y	431	431	0			-0-
									474	9									
12	2852	X	2403	-0-		-449		-0-	51	1	2046	3	Y	278	278	0			-0-
									306	9									

TOTAL GAS PROD: 95,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,630

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5364	-0-	-526	-0-	67	1	4369	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
02	5712	X	4693	-0-	-1019	-0-	51	1	4014	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
03	6324	X	3084	-0-	-3240	-0-	43	1	2566	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
04	6120	X	1634	-0-	-4486	-0-	25	1	1282	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
05	5921	X	1525	-0-	-4396	-0-	26	1	1159	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	148	1	5907	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									
07	DLQ	G-10	4654	-0-	4654	4654	97	1	4037	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									
08	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	9250	103	1	3965	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
09	13639	X	4389	-0-	-9250	-0-	99	1	3821	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	123	1	4232	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
11	6030	X	4349	-0-	-1681	-0-	98	1	3775	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 50,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

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

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	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	302	1	4315	3	Y	853	853	0	-0-
							938	9							
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	391	1	6607	3	Y	870	870	0	-0-
							957	9							
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	303	1	4274	3	Y	849	849	0	-0-
							934	9							
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	141	1	2015	3	Y	1323	1323	0	-0-
							1455	9							
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	Y	1099	1099	0	-0-
							1209	9							
07	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	78	1	1253	3	Y	597	597	0	-0-
							657	9							
08	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5470	149	1	2693	3	Y	582	582	0	-0-
							640	9							
09	9337	X	3867	-0-	-5470	-0-	217	1	2783	3	Y	788	788	0	-0-
							867	9							
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	274	1	3501	3	Y	902	902	0	-0-
							992	9							
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	191	1	2050	3	Y	797	797	0	-0-
							877	9							
12	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	457	1	4228	3	Y	1221	1221	0	-0-
							1343	9							

TOTAL GAS PROD: 48,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,908

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

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	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	40	1	2640	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-			-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	53	1	3138	3	Y	247	247	0	-0-
							272	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	79	1	4016	3	Y	276	276	0	-0-
							304	9							
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	68	1	3052	3	Y	326	326	0	-0-
							359	9							
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	70	1	2808	3	Y	61	61	0	-0-
							67	9							
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	72	1	2963	3	Y	86	86	0	-0-
							95	9							
08	DLQ G-10		2719	-0-	2719	5849	65	1	2526	3	Y	116	116	0	-0-
							128	9							
09	8774	X	2925	-0-	-5849	-0-	69	1	2676	3	Y	164	164	0	-0-
							180	9							
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	119	119	0	-0-
							131	9							
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	92	1	3566	3	Y	128	128	0	-0-
							141	9							
12	3131	X	2296	-0-	-835	-0-	52	1	2077	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							

TOTAL GAS PROD: 33,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

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	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	29	1	1907	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	56	1	3325	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	36	1	1855	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
05	3224	X	831	-0-	-2393	-0-	16	1	716	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
06	3120	X	302	-0-	-2818	-0-	5	1	196	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	14	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
09	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	14B2 EXT		-0-	-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. 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	7296	X	7296	-0-		-0-		-0-	433	1	6196	3	Y	606	606	0			-0-
									667	9									
02	6048	X	5693	-0-		-355		-0-	250	1	4890	3	Y	503	503	0			-0-
									553	9									
03	7410	X	7410	-0-		-0-		-0-	373	1	6310	3	Y	661	661	0			-0-
									727	9									
04	6480	X	3376	-0-		-3104		-0-	206	1	2896	3	Y	249	249	0			-0-
									274	9									
05	6696	X	76	-0-		-6620		-0-	4	1	58	3	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
06	6480	X	94	-0-		-6386		-0-	7	1	83	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
07	DLQ G-10		163	-0-		163		163	9	1	144	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
08	DLQ G-10		9141	-0-		9141		9304	436	1	7879	3	Y	751	751	0			-0-
									826	9									
09	17402	X	8098	-0-		-9304		-0-	545	1	6966	3	Y	534	534	0			-0-
									587	9									
10	6182	X	6182	-0-		-0-		-0-	417	1	5306	3	Y	417	417	0			-0-
									459	9									
11	7151	X	7151	-0-		-0-		-0-	568	1	6075	3	Y	462	462	0			-0-
									508	9									
12	6278	X	6278	-0-		-0-		-0-	554	1	5099	3	Y	568	568	0			-0-
									625	9									

TOTAL GAS PROD: 60,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,777

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. 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	15190	X	3856	-0-		-11334		-0-	232	1	3376	3	Y	225	225	0			-0-
									248	9									
02	13580	X	-0-	-0-		-13580		-0-					Y	-0-					-0-
03	14880	X	14712	-0-		-168		-0-	525	1	13328	3	Y	781	781	0			-0-
									859	9									
04	16004	X	16004	-0-		-0-		-0-	807	1	14019	3	Y	1071	1071	0			-0-
									1178	9									
05	14508	X	13934	-0-		-574		-0-	595	1	12130	3	Y	1099	1099	0			-0-
									1209	9									
06	14250	X	11932	-0-		-2318		-0-	540	1	10536	3	Y	778	778	0			-0-
									856	9									
07	DLQ G-10		12400	-0-		12400		12400	739	1	10763	3	Y	816	816	0			-0-
									898	9									
08	DLQ G-10		12026	-0-		12026		24426	774	1	10319	3	Y	848	848	0			-0-
									933	9									
09	35783	X	11357	-0-		-24426		-0-	861	1	9659	3	Y	761	761	0			-0-
									837	9									
10	12094	X	12094	-0-		-0-		-0-	885	1	10355	3	Y	776	776	0			-0-
									854	9									
11	12000	X	11875	-0-		-125		-0-	1122	1	10271	3	Y	438	438	0			-0-
									482	9									
12	12400	X	11438	-0-		-962		-0-	1242	1	9625	3	Y	519	519	0			-0-
									571	9									

TOTAL GAS PROD: 131,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,112

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. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-12231	-0-	40	1	579	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					Y	-0-					-0-
03	8804	X	4777	-0-	-4027	-0-	164	1	4170	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	365	1	6342	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
05	7006	X	5291	-0-	-1715	-0-	225	1	4598	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	364	1	7101	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
07	DLQ G-10		10146	-0-	10146	10146	601	1	8766	3	Y	708	708	0			-0-
							779	9									
08	DLQ G-10		7573	-0-	7573	17719	488	1	6511	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
09	25309	X	7590	-0-	-17719	-0-	578	1	6486	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
11	6750	X	444	-0-	-6306	-0-	43	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	6975	X	174	-0-	-6801	-0-	19	1	145	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

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. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-7303	-0-	10	1	150	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-					-0-
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	401	1	10176	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	389	1	6752	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	280	1	5701	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
06	10920	X	5992	-0-	-4928	-0-	273	1	5327	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
07	DLQ G-10		6869	-0-	6869	6869	411	1	5982	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
08	DLQ G-10		4435	-0-	4435	11304	282	1	3760	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
09	13181	X	1877	-0-	-11304	-0-	118	1	1326	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
11	6390	X	2186	-0-	-4204	-0-	163	1	1503	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									
12	6603	X	2981	-0-	-3622	-0-	295	1	2297	3	Y	354	354	0			-0-
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 50,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

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

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	6138	X	1812	-0-	-4326	-0-	106	1	1549	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-					-0-
03	6138	X	2796	-0-	-3342	-0-	104	1	2644	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	329	1	5716	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	227	1	4636	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	178	1	3469	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	33	1	478	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
08	DLQ G-10		5160	-0-	5160	5741	336	1	4474	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
09	6101	X	360	-0-	-5741	-0-	11	1	125	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2247	3	Y	552	552	0			-0-
							607	9									
11	3630	X	429	-0-	-3201	-0-	21	1	198	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
12	3751	X	100	-0-	-3651	-0-	7	1	58	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

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	41323	X	17370	-0-	-23953	-0-	240	1	15702	3	Y	1298	1298	0			-0-
							1428	9									
02	37324	X	18563	-0-	-18761	-0-	214	1	16704	3	Y	1495	1495	0			-0-
							1645	9									
03	29419	X	19729	-0-	-9690	-0-	304	1	17926	3	Y	1363	1363	0			-0-
							1499	9									
04	24240	X	18715	-0-	-5525	-0-	331	1	16854	3	Y	1391	1391	0			-0-
							1530	9									
05	20553	X	18386	-0-	-2167	-0-	355	1	16040	3	Y	1810	1810	0			-0-
							1991	9									
06	19890	X	17395	-0-	-2495	-0-	391	1	15615	3	Y	1263	1263	0			-0-
							1389	9									
07	DLQ G-10		17173	-0-	17173	17173	375	1	15525	3	Y	1157	1157	0			-0-
							1273	9									
08	DLQ G-10		16438	-0-	16438	33611	378	1	14574	3	Y	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
09	48688	X	15077	-0-	-33611	-0-	355	1	13731	3	Y	901	901	0			-0-
							991	9									
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	380	1	13055	3	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
11	17190	X	14030	-0-	-3160	-0-	327	1	12634	3	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									
12	17174	X	14106	-0-	-3068	-0-	319	1	12698	3	Y	990	990	0			-0-
							1089	9									

TOTAL GAS PROD: 201,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,651

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60047	X	34119	-0-	-25928	-0-	445	1	29073	3	Y	4183	4183	0			-0-
							4601	9									
02	54236	X	25970	-0-	-28266	-0-	279	1	21729	3	Y	3602	3602	0			-0-
							3962	9									
03	48918	X	29539	-0-	-19379	-0-	430	1	25346	3	Y	3421	3421	0			-0-
							3763	9									
04	41550	X	25213	-0-	-16337	-0-	428	1	21835	3	Y	2682	2682	0			-0-
							2950	9									
05	38440	X	24731	-0-	-13709	-0-	449	1	20276	3	Y	3642	3642	0			-0-
							4006	9									
06	33030	X	20342	-0-	-12688	-0-	443	1	17728	3	Y	1974	1974	0			-0-
							2171	9									
07	DLQ G-10		18876	-0-	18876	18876	399	1	16512	3	Y	1786	1786	0			-0-
							1965	9									
08	DLQ G-10		17285	-0-	17285	36161	383	1	14772	3	Y	1936	1936	0			-0-
							2130	9									
09	51862	X	15701	-0-	-36161	-0-	350	1	13538	3	Y	1648	1648	0			-0-
							1813	9									
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	376	1	12925	3	Y	1620	1620	0			-0-
							1782	9									
11	20340	X	13383	-0-	-6957	-0-	295	1	11402	3	Y	1533	1533	0			-0-
							1686	9									
12	18879	X	11993	-0-	-6886	-0-	253	1	10086	3	Y	1504	1504	0			-0-
							1654	9									

TOTAL GAS PROD: 252,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,531

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13242	-0-	-4118	-0-	183	1	11983	3	Y	978	978	0			-0-
							1076	9									
02	15680	X	14089	-0-	-1591	-0-	158	1	12286	3	Y	1495	1495	0			-0-
							1645	9									
03	17360	X	14415	-0-	-2945	-0-	228	1	13422	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
04	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	430	1	21920	3	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
05	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	532	1	24015	3	Y	1101	1101	0			-0-
							1211	9									
06	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	537	1	21485	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
07	DLQ G-10		22532	-0-	22532	22532	520	1	21544	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
08	DLQ G-10		21653	-0-	21653	44185	533	1	20580	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
09	65711	X	21526	-0-	-44185	-0-	514	1	19850	3	Y	1056	1056	0			-0-
							1162	9									
10	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	591	1	20301	3	Y	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
11	22350	X	20801	-0-	-1549	-0-	514	1	19841	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
12	22537	X	14819	-0-	-7718	-0-	351	1	13974	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 237,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,801

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. 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	22258	X	17531	-0-	-4727	-0-	778	1	15773	3	Y	891	891	0			-0-
							980	9									
02	18928	X	16744	-0-	-2184	-0-	701	1	15201	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
03	20522	X	18771	-0-	-1751	-0-	603	1	17259	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
04	19860	X	16550	-0-	-3310	-0-	579	1	15257	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
05	18538	X	16550	-0-	-1988	-0-	681	1	15161	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
06	18180	X	16738	-0-	-1442	-0-	774	1	15296	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
07	DLQ G-10		16466	-0-	16466	16466	843	1	14983	3	Y	582	582	0			-0-
							640	9									
08	DLQ G-10		15606	-0-	15606	32072	828	1	14082	3	Y	633	633	0			-0-
							696	9									
09	47218	X	15146	-0-	-32072	-0-	760	1	13723	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
10	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	820	1	14425	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
11	16740	X	14775	-0-	-1965	-0-	1064	1	13129	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
12	16461	X	12558	-0-	-3903	-0-	1041	1	10967	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 193,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,777

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. 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	20274	X	19226	-0-	-1048	-0-	857	1	17369	3	Y	909	909	0			-0-
							1000	9									
02	18004	X	13905	-0-	-4099	-0-	579	1	12556	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
03	19933	X	16391	-0-	-3542	-0-	528	1	15116	3	Y	679	679	0			-0-
							747	9									
04	19080	X	15066	-0-	-4014	-0-	529	1	13946	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
05	19499	X	15252	-0-	-4247	-0-	628	1	13990	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
06	18600	X	15222	-0-	-3378	-0-	704	1	13905	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
07	DLQ G-10		15396	-0-	15396	15396	788	1	13992	3	Y	560	560	0			-0-
							616	9									
08	DLQ G-10		14287	-0-	14287	29683	757	1	12873	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
09	39968	X	10285	-0-	-29683	-0-	517	1	9337	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
10	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	909	1	15993	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
11	15210	X	11265	-0-	-3945	-0-	811	1	10006	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
12	15407	X	10534	-0-	-4873	-0-	878	1	9256	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 174,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,887

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. 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	27590	X	20974	-0-	-6616	-0-	946	1	19167	3	Y	783	783	0			-0-
							861	9									
02	24948	X	18321	-0-	-6627	-0-	773	1	16761	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
03	24955	X	24025	-0-	-930	-0-	777	1	22241	3	Y	915	915	0			-0-
							1007	9									
04	22710	X	21791	-0-	-919	-0-	761	1	20054	3	Y	887	887	0			-0-
							976	9									
05	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	970	1	21601	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									
06	23250	X	21760	-0-	-1490	-0-	1009	1	19952	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
07	DLQ G-10		19782	-0-	19782	19782	1016	1	18048	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
08	DLQ G-10		20133	-0-	20133	39915	1073	1	18239	3	Y	746	746	0			-0-
							821	9									
09	59238	X	19323	-0-	-39915	-0-	972	1	17541	3	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	604	1	10626	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
11	21750	X	7777	-0-	-13973	-0-	558	1	6885	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
12	20119	X	5384	-0-	-14735	-0-	448	1	4725	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 214,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,920

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. 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	38440	X	30025	-0-	-8415	-0-	1361	1	27585	3	Y	981	981	0			-0-
							1079	9									
02	33684	X	24786	-0-	-8898	-0-	1045	1	22677	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
03	35743	X	32159	-0-	-3584	-0-	1046	1	29923	3	Y	1082	1082	0			-0-
							1190	9									
04	32940	X	27568	-0-	-5372	-0-	967	1	25490	3	Y	1010	1010	0			-0-
							1111	9									
05	33666	X	29175	-0-	-4491	-0-	1206	1	26869	3	Y	1000	1000	0			-0-
							1100	9									
06	31110	X	27701	-0-	-3409	-0-	1286	1	25418	3	Y	906	906	0			-0-
							997	9									
07	DLQ G-10		26313	-0-	26313	26313	1350	1	23991	3	Y	884	884	0			-0-
							972	9									
08	DLQ G-10		24529	-0-	24529	50842	1305	1	22182	3	Y	947	947	0			-0-
							1042	9									
09	74631	X	23789	-0-	-50842	-0-	1195	1	21574	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
10	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	1289	1	22683	3	Y	856	856	0			-0-
							942	9									
11	27690	X	24879	-0-	-2811	-0-	1793	1	22114	3	Y	884	884	0			-0-
							972	9									
12	26319	X	22032	-0-	-4287	-0-	1832	1	19311	3	Y	808	808	0			-0-
							889	9									

TOTAL GAS PROD: 317,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,252

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	31015	-0-	-1132	-0-	1934	1	27573	3	Y	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
02	32088	X	23794	-0-	-8294	-0-	1084	1	21171	3	Y	1399	1399	0			-0-
							1539	9									
03	35526	X	23419	-0-	-12107	-0-	1225	1	20674	3	Y	1382	1382	0			-0-
							1520	9									
04	34380	X	19299	-0-	-15081	-0-	1195	1	16803	3	Y	1183	1183	0			-0-
							1301	9									
05	34472	X	22004	-0-	-12468	-0-	1352	1	19137	3	Y	1377	1377	0			-0-
							1515	9									
06	30000	X	29686	-0-	-314	-0-	2213	1	25849	3	Y	1476	1476	0			-0-
							1624	9									
07	DLQ G-10		23997	-0-	23997	23997	1320	1	21178	3	Y	1363	1363	0			-0-
							1499	9									
08	DLQ G-10		22967	-0-	22967	46964	1127	1	20336	3	Y	1367	1367	0			-0-
							1504	9									
09	67759	X	20795	-0-	-46964	-0-	1416	1	18080	3	Y	1181	1181	0			-0-
							1299	9									
10	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	1334	1	16951	3	Y	1067	1067	0			-0-
							1174	9									
11	29520	X	13683	-0-	-15837	-0-	1103	1	11770	3	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
12	23994	X	13153	-0-	-10841	-0-	1224	1	11222	3	Y	643	643	0			-0-
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 263,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,545

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	11655	-0-	-26909	-0-	725	1	10339	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
02	21448	X	8120	-0-	-13328	-0-	374	1	7306	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
03	13671	X	10062	-0-	-3609	-0-	534	1	9020	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
04	12570	X	8942	-0-	-3628	-0-	572	1	8036	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
05	12586	X	11686	-0-	-900	-0-	747	1	10572	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	927	1	10831	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
07	DLQ G-10		10535	-0-	10535	10535	586	1	9404	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
08	DLQ G-10		14389	-0-	14389	24924	712	1	12849	3	Y	753	753	0			-0-
							828	9									
09	39354	X	14430	-0-	-24924	-0-	989	1	12629	3	Y	738	738	0			-0-
							812	9									
10	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	1115	1	14166	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
11	11760	X	11411	-0-	-349	-0-	925	1	9866	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
12	12152	X	10689	-0-	-1463	-0-	1001	1	9176	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 140,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

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	18848	X	12864	-0-	-5984	-0-	762	1	10856	3	Y	1133	1133	0			-0-
							1246	9									
02	17024	X	15953	-0-	-1071	-0-	750	1	14658	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
03	17949	X	16314	-0-	-1635	-0-	882	1	14891	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
04	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	1178	1	16564	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
05	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1268	1	17944	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
06	17100	X	3138	-0-	-13962	-0-	233	1	2717	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	1	1	21	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
08	DLQ G-10		24529	-0-	24529	24591	1204	1	21733	3	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
09	45587	X	20996	-0-	-24591	-0-	1444	1	18432	3	Y	1018	1018	0			-0-
							1120	9									
10	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	1742	1	22133	3	Y	1096	1096	0			-0-
							1206	9									
11	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	1761	1	18785	3	Y	889	889	0			-0-
							978	9									
12	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	1954	1	17911	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 199,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,968

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	25668	X	23487	-0-	-2181	-0-	1401	1	19966	3	Y	1927	1927	0			-0-
							2120	9									
02	23184	X	20932	-0-	-2252	-0-	931	1	18197	3	Y	1640	1640	0			-0-
							1804	9									
03	23839	X	23145	-0-	-694	-0-	1203	1	20311	3	Y	1483	1483	0			-0-
							1631	9									
04	23070	X	17293	-0-	-5777	-0-	1025	1	14407	3	Y	1692	1692	0			-0-
							1861	9									
05	23932	X	17921	-0-	-6011	-0-	1053	1	14909	3	Y	1781	1781	0			-0-
							1959	9									
06	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	1987	1	23205	3	Y	1336	1336	0			-0-
							1470	9									
07	DLQ G-10		23372	-0-	23372	23372	1299	1	20844	3	Y	1117	1117	0			-0-
							1229	9									
08	DLQ G-10		17907	-0-	17907	41279	890	1	16063	3	Y	867	867	0			-0-
							954	9									
09	54576	X	13297	-0-	-41279	-0-	916	1	11687	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
10	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1005	1	12776	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
11	25200	X	9311	-0-	-15889	-0-	730	1	7789	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
12	23374	X	8917	-0-	-14457	-0-	809	1	7418	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 217,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,732

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14993	-0-	-4258	-0-	921	1	13125	3	Y	861	861	0		-0-
							947	9								
02	17360	X	5854	-0-	-11506	-0-	268	1	5233	3	Y	321	321	0		-0-
							353	9								
03	17329	X	5817	-0-	-11512	-0-	301	1	5079	3	Y	397	397	0		-0-
							437	9								
04	16620	X	11726	-0-	-4894	-0-	706	1	9928	3	Y	993	993	0		-0-
							1092	9								
05	16647	X	5742	-0-	-10905	-0-	344	1	4870	3	Y	480	480	0		-0-
							528	9								
06	14520	X	165	-0-	-14355	-0-	2	1	19	3	Y	131	131	0		-0-
							144	9								
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0		-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0		-0-
11	DLQ G-10		370	-0-	370	370	22	1	231	3	Y	106	106	0		-0-
							117	9								
12	8216	X	7846	-0-	-370	-0-	741	1	6795	3	Y	282	282	0		-0-
							310	9								

TOTAL GAS PROD: 52,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	9016	-0-	-5802	-0-	539	1	7687	3	Y	718	718	0		-0-
							790	9								
02	12880	X	3050	-0-	-9830	-0-	135	1	2643	3	Y	247	247	0		-0-
							272	9								
03	12803	X	10612	-0-	-2191	-0-	549	1	9264	3	Y	726	726	0		-0-
							799	9								
04	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	771	1	10842	3	Y	809	809	0		-0-
							890	9								
05	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	862	1	12196	3	Y	785	785	0		-0-
							864	9								
06	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1302	1	15212	3	Y	1083	1083	0		-0-
							1191	9								
07	DLQ G-10		13364	-0-	13364	13364	713	1	11441	3	Y	1100	1100	0		-0-
							1210	9								
08	DLQ G-10		20326	-0-	20326	33690	955	1	17229	3	Y	1947	1947	0		-0-
							2142	9								
09	53620	X	19930	-0-	-33690	-0-	1286	1	16418	3	Y	2024	2024	0		-0-
							2226	9								
10	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	1480	1	18807	3	Y	2326	2326	0		-0-
							2559	9								
11	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1442	1	15380	3	Y	1914	1914	0		-0-
							2105	9								
12	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	1600	1	14669	3	Y	1671	1671	0		-0-
							1838	9								

TOTAL GAS PROD: 180,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,350

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	20987	X	14777	-0-	-6210	-0-	927	1	13217	3	Y	575	575	0			-0-
							633	9									
02	18956	X	12564	-0-	-6392	-0-	586	1	11452	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
03	18321	X	13847	-0-	-4474	-0-	744	1	12557	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
04	17190	X	15291	-0-	-1899	-0-	975	1	13710	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
05	16616	X	16354	-0-	-262	-0-	1050	1	14863	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
06	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	1344	1	15695	3	Y	494	494	0			-0-
							543	9									
07	DLQ G-10		15304	-0-	15304	15304	865	1	13879	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
08	DLQ G-10		9261	-0-	9261	24565	478	1	8623	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
09	31679	X	7114	-0-	-24565	-0-	514	1	6561	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	607	1	7707	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
11	17040	X	8050	-0-	-8990	-0-	675	1	7207	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
12	15314	X	11884	-0-	-3430	-0-	1118	1	10245	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									

TOTAL GAS PROD: 150,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

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	33077	X	24702	-0-	-8375	-0-	1459	1	20801	3	Y	2220	2220	0			-0-
							2442	9									
02	29904	X	24725	-0-	-5179	-0-	1090	1	21289	3	Y	2133	2133	0			-0-
							2346	9									
03	31744	X	27402	-0-	-4342	-0-	1398	1	23602	3	Y	2184	2184	0			-0-
							2402	9									
04	29490	X	18914	-0-	-10576	-0-	1179	1	16581	3	Y	1049	1049	0			-0-
							1154	9									
05	30566	X	23463	-0-	-7103	-0-	1451	1	20537	3	Y	1341	1341	0			-0-
							1475	9									
06	31252	X	31252	-0-	-0-	-0-	2334	1	27256	3	Y	1511	1511	0			-0-
							1662	9									
07	DLQ G-10		26521	-0-	26521	26521	1457	1	23383	3	Y	1528	1528	0			-0-
							1681	9									
08	DLQ G-10		22928	-0-	22928	49449	1127	1	20337	3	Y	1331	1331	0			-0-
							1464	9									
09	74428	X	24979	-0-	-49449	-0-	1707	1	21796	3	Y	1342	1342	0			-0-
							1476	9									
10	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	1505	1	19126	3	Y	1225	1225	0			-0-
							1348	9									
11	29610	X	18306	-0-	-11304	-0-	1472	1	15703	3	Y	1028	1028	0			-0-
							1131	9									
12	26536	X	21941	-0-	-4595	-0-	2037	1	18669	3	Y	1123	1123	0			-0-
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 287,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	14066	-0-	-10517	-0-	868	1	12378	3	Y	745	745	0			-0-
							820	9									
02	20188	X	14535	-0-	-5653	-0-	675	1	13188	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
03	22351	X	16004	-0-	-6347	-0-	850	1	14363	3	Y	719	719	0			-0-
							791	9									
04	17790	X	14585	-0-	-3205	-0-	943	1	13258	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
05	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	1471	1	20829	3	Y	498	498	0			-0-
							548	9									
06	15600	X	12994	-0-	-2606	-0-	994	1	11622	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
07	DLQ G-10		11014	-0-	11014	11014	626	1	10057	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
08	DLQ G-10		8123	-0-	8123	19137	412	1	7438	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
09	33809	X	14672	-0-	-19137	-0-	1037	1	13242	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	743	1	9449	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1080	1	11529	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
12	15159	X	11243	-0-	-3916	-0-	1073	1	9842	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 163,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	19301	-0-	-6181	-0-	1209	1	17233	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
02	23044	X	13140	-0-	-9904	-0-	610	1	11924	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
03	19778	X	14268	-0-	-5510	-0-	762	1	12876	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									
04	18720	X	7030	-0-	-11690	-0-	459	1	6451	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
05	19344	X	938	-0-	-18406	-0-	61	1	867	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	18690	X	8834	-0-	-9856	-0-	688	1	8043	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
07	DLQ G-10		11107	-0-	11107	11107	637	1	10222	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
08	DLQ G-10		12087	-0-	12087	23194	618	1	11150	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
09	30688	X	7494	-0-	-23194	-0-	532	1	6797	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	617	1	7841	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
11	11700	X	8521	-0-	-3179	-0-	707	1	7552	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
12	12090	X	8706	-0-	-3384	-0-	832	1	7631	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 120,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	13224	-0-	-7577	-0-	826	1	11770	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
02	16492	X	9579	-0-	-6913	-0-	448	1	8759	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
03	15841	X	13781	-0-	-2060	-0-	741	1	12521	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
04	15330	X	6015	-0-	-9315	-0-	392	1	5517	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
05	15810	X	223	-0-	-15587	-0-	14	1	194	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	13350	X	5871	-0-	-7479	-0-	451	1	5268	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
07	DLQ G-10		15480	-0-	15480	15480	884	1	14197	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
08	DLQ G-10		15278	-0-	15278	30758	781	1	14097	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
09	40159	X	9401	-0-	-30758	-0-	669	1	8542	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	913	1	11603	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
11	13260	X	11378	-0-	-1882	-0-	954	1	10180	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
12	13702	X	34	-0-	-13668	-0-	3	1	27	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 113,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,057

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	13534	-0-	-12723	-0-	857	1	12211	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
02	21476	X	15388	-0-	-6088	-0-	720	1	14071	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
03	23777	X	16889	-0-	-6888	-0-	904	1	15267	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
04	22290	X	17451	-0-	-4839	-0-	1137	1	15985	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	1370	1	19397	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
06	16530	X	7070	-0-	-9460	-0-	543	1	6351	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
07	DLQ G-10		24391	-0-	24391	24391	1391	1	22336	3	Y	604	604	0			-0-
							664	9									
08	DLQ G-10		11477	-0-	11477	35868	588	1	10605	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
09	48715	X	12847	-0-	-35868	-0-	912	1	11643	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	769	1	9778	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
11	17100	X	10012	-0-	-7088	-0-	836	1	8920	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
12	17670	X	22	-0-	-17648	-0-	1	1	9	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 161,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

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	7347	X	5571	-0-	-1776	-0-	348	1	4966	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
02	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	519	1	10142	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
03	9982	X	7576	-0-	-2406	-0-	405	1	6844	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
04	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	1185	1	16660	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	889	1	12584	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
06	12180	X	7150	-0-	-5030	-0-	549	1	6415	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	DLQ G-10		6458	-0-	6458	6458	369	1	5917	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
08	DLQ G-10		5702	-0-	5702	12160	290	1	5233	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
09	19157	X	6997	-0-	-12160	-0-	494	1	6310	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	297	1	3778	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
11	7140	X	6328	-0-	-812	-0-	529	1	5646	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	1021	1	9364	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 103,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

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	42904	X	25040	-0-	-17864	-0-	1126	1	22829	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
02	34132	X	23822	-0-	-10310	-0-	998	1	21658	3	Y	1060	1060	0			-0-
							1166	9									
03	36456	X	35300	-0-	-1156	-0-	1137	1	32525	3	Y	1489	1489	0			-0-
							1638	9									
04	33360	X	32728	-0-	-632	-0-	1129	1	29761	3	Y	1671	1671	0			-0-
							1838	9									
05	32550	X	30527	-0-	-2023	-0-	1230	1	27405	3	Y	1720	1720	0			-0-
							1892	9									
06	34170	X	28128	-0-	-6042	-0-	1259	1	24883	3	Y	1805	1805	0			-0-
							1986	9									
07	DLQ G-10		26868	-0-	26868	26868	1366	1	24268	3	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
08	DLQ G-10		23068	-0-	23068	49936	1207	1	20509	3	Y	1229	1229	0			-0-
							1352	9									
09	75479	X	25543	-0-	-49936	-0-	1279	1	23079	3	Y	1077	1077	0			-0-
							1185	9									
10	30535	X	22288	-0-	-8247	-0-	1130	1	19884	3	Y	1158	1158	0			-0-
							1274	9									
11	28140	X	18765	-0-	-9375	-0-	1324	1	16340	3	Y	1001	1001	0			-0-
							1101	9									
12	26877	X	2905	-0-	-23972	-0-	235	1	2482	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 294,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,489

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	21111	X	12963	-0-	-8148	-0-	546	1	11077	3	Y	1218	1218	0			-0-
							1340	9									
02	18536	X	9597	-0-	-8939	-0-	378	1	8204	3	Y	923	923	0			-0-
							1015	9									
03	19003	X	14656	-0-	-4347	-0-	473	1	13545	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
04	16710	X	14589	-0-	-2121	-0-	504	1	13293	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	625	1	13918	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
06	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	727	1	14363	3	Y	1107	1107	0			-0-
							1218	9									
07	DLQ G-10		15518	-0-	15518	15518	786	1	13970	3	Y	693	693	0			-0-
							762	9									
08	DLQ G-10		15312	-0-	15312	30830	800	1	13603	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
09	44942	X	14112	-0-	-30830	-0-	707	1	12757	3	Y	589	589	0			-0-
							648	9									
10	15252	X	14520	-0-	-732	-0-	723	1	12722	3	Y	977	977	0			-0-
							1075	9									
11	14760	X	2257	-0-	-12503	-0-	130	1	1608	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
12	15252	X	8202	-0-	-7050	-0-	661	1	6969	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 153,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,455

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	35216	X	23396	-0-	-11820	-0-	1030	1	20886	3	Y	1345	1345	0			-0-
							1480	9									
02	29792	X	23398	-0-	-6394	-0-	971	1	21071	3	Y	1233	1233	0			-0-
							1356	9									
03	30659	X	18560	-0-	-12099	-0-	599	1	17151	3	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
04	28680	X	16721	-0-	-11959	-0-	579	1	15250	3	Y	811	811	0			-0-
							892	9									
05	29636	X	17505	-0-	-12131	-0-	708	1	15768	3	Y	935	935	0			-0-
							1029	9									
06	25110	X	17406	-0-	-7704	-0-	776	1	15340	3	Y	1173	1173	0			-0-
							1290	9									
07	DLQ G-10		16351	-0-	16351	16351	829	1	14722	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
08	DLQ G-10		16863	-0-	16863	33214	881	1	14980	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
09	47703	X	14489	-0-	-33214	-0-	727	1	13116	3	Y	587	587	0			-0-
							646	9									
10	17980	X	15335	-0-	-2645	-0-	789	1	13887	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
11	17400	X	11124	-0-	-6276	-0-	803	1	9915	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
12	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	1535	1	16201	3	Y	1338	1338	0			-0-
							1472	9									

TOTAL GAS PROD: 210,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,764

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	32891	X	24720	-0-	-8171	-0-	23631	3	1089	9	Y	990	990	0			-0-
02	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	30314	3	1233	9	Y	1121	1121	0			-0-
03	27342	X	20889	-0-	-6453	-0-	20083	3	806	9	Y	733	733	0			-0-
04	26460	X	19185	-0-	-7275	-0-	18557	3	628	9	Y	571	571	0			-0-
05	35061	X	19040	-0-	-16021	-0-	18407	3	633	9	Y	575	575	0			-0-
06	33930	X	18115	-0-	-15815	-0-	17503	3	612	9	Y	556	556	0			-0-
07	DLQ G-10		18181	-0-	18181	18181	17552	3	629	9	Y	572	572	0			-0-
08	DLQ G-10		17380	-0-	17380	35561	16821	3	559	9	Y	508	508	0			-0-
09	50939	X	15378	-0-	-35561	-0-	14870	3	508	9	Y	462	462	0			-0-
10	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16108	3	479	9	Y	435	435	0			-0-
11	18120	X	6268	-0-	-11852	-0-	6106	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
12	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	20412	3	743	9	Y	675	675	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,345

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	36084	X	25573	-0-	-10511	-0-	24514	3	1059	9	Y	963	963	0			-0-
02	31724	X	31703	-0-	-21	-0-	30933	3	770	9	Y	700	700	0			-0-
03	27869	X	25420	-0-	-2449	-0-	24422	3	998	9	Y	907	907	0			-0-
04	26970	X	25519	-0-	-1451	-0-	24742	3	777	9	Y	706	706	0			-0-
05	35185	X	24544	-0-	-10641	-0-	23806	3	738	9	Y	671	671	0			-0-
06	34050	X	23351	-0-	-10699	-0-	22637	3	714	9	Y	649	649	0			-0-
07	DLQ G-10		23436	-0-	23436	23436	22701	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
08	DLQ G-10		22406	-0-	22406	45842	21754	3	652	9	Y	593	593	0			-0-
09	65667	X	19825	-0-	-45842	-0-	19232	3	593	9	Y	539	539	0			-0-
10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	20987	3	562	9	Y	511	511	0			-0-
11	23340	X	8088	-0-	-15252	-0-	7899	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	26399	3	867	9	Y	788	788	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,867

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	32860	X	22949	-0-	-9911	-0-	22266	3	683	9	Y	621	621	0			-0-
02	29680	X	21562	-0-	-8118	-0-	20789	3	773	9	Y	703	703	0			-0-
03	30783	X	24666	-0-	-6117	-0-	24063	3	603	9	Y	548	548	0			-0-
04	29790	X	22415	-0-	-7375	-0-	21543	3	872	9	Y	793	793	0			-0-
05	30783	X	22688	-0-	-8095	-0-	21791	3	897	9	Y	815	815	0			-0-
06	23880	X	21587	-0-	-2293	-0-	20721	3	866	9	Y	787	787	0			-0-
07	DLQ G-10		21671	-0-	21671	21671	20779	3	892	9	Y	811	811	0			-0-
08	DLQ G-10		20704	-0-	20704	42375	19913	3	791	9	Y	719	719	0			-0-
09	60700	X	18325	-0-	-42375	-0-	17604	3	721	9	Y	655	655	0			-0-
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	19468	3	692	9	Y	629	629	0			-0-
11	21600	X	7460	-0-	-14140	-0-	7230	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
12	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	24167	3	1053	9	Y	957	957	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,247

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	68324	X	37940	-0-	-30384	-0-	37164	3	776	9	Y	705	705	0			-0-
02	59164	X	29597	-0-	-29567	-0-	28977	3	620	9	Y	564	564	0			-0-
03	55211	X	34789	-0-	-20422	-0-	34169	3	620	9	Y	564	564	0			-0-
04	42360	X	32169	-0-	-10191	-0-	31578	3	591	9	Y	537	537	0			-0-
05	40765	X	31118	-0-	-9647	-0-	30511	3	607	9	Y	552	552	0			-0-
06	36720	X	32414	-0-	-4306	-0-	31742	3	672	9	Y	611	611	0			-0-
07	DLQ G-10		30195	-0-	30195	30195	29577	3	618	9	Y	562	562	0			-0-
08	DLQ G-10		27029	-0-	27029	57224	26500	3	529	9	Y	481	481	0			-0-
09	85519	X	28295	-0-	-57224	-0-	27757	3	538	9	Y	489	489	0			-0-
10	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	24668	3	690	9	Y	627	627	0			-0-
11	32400	X	5717	-0-	-26683	-0-	5255	3	462	9	Y	420	420	0			-0-
12	30194	X	1826	-0-	-28368	-0-	1374	3	452	9	Y	411	411	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,523

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	91636	X	68157	-0-	-23479	-0-	66933	3	1224	9	Y	1113	1113	0			-0-
02	75964	X	53168	-0-	-22796	-0-	52189	3	979	9	Y	890	890	0			-0-
03	78616	X	62519	-0-	-16097	-0-	61540	3	979	9	Y	890	890	0			-0-
04	76080	X	57807	-0-	-18273	-0-	56874	3	933	9	Y	848	848	0			-0-
05	73253	X	38988	-0-	-34265	-0-	38319	3	669	9	Y	608	608	0			-0-
06	66000	X	28020	-0-	-37980	-0-	27510	3	510	9	Y	464	464	0			-0-
07	DLQ G-10		54247	-0-	54247	54247	53270	3	977	9	Y	888	888	0			-0-
08	DLQ G-10		48566	-0-	48566	102813	47730	3	836	9	Y	760	760	0			-0-
09	152936	X	50123	-0-	-102813	-0-	49319	3	804	9	Y	731	731	0			-0-
10	45830	X	45830	-0-	-0-	-0-	45222	3	608	9	Y	553	553	0			-0-
11	52500	X	37680	-0-	-14820	-0-	37129	3	551	9	Y	501	501	0			-0-
12	54250	X	21470	-0-	-32780	-0-	21164	3	306	9	Y	278	278	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,524

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	94736	X	67853	-0-	-26883	-0-	66032	3	1821	9	Y	1655	1655	0			-0-
02	75348	X	50920	-0-	-24428	-0-	49521	3	1399	9	Y	1272	1272	0			-0-
03	78151	X	62169	-0-	-15982	-0-	60713	3	1456	9	Y	1324	1324	0			-0-
04	75630	X	57495	-0-	-18135	-0-	56108	3	1387	9	Y	1261	1261	0			-0-
05	72788	X	55638	-0-	-17150	-0-	54211	3	1427	9	Y	1297	1297	0			-0-
06	65700	X	57978	-0-	-7722	-0-	56399	3	1579	9	Y	1435	1435	0			-0-
07	DLQ G-10		54005	-0-	54005	54005	52553	3	1452	9	Y	1320	1320	0			-0-
08	DLQ G-10		48322	-0-	48322	102327	47079	3	1243	9	Y	1130	1130	0			-0-
09	142790	X	40463	-0-	-102327	-0-	39602	3	861	9	Y	783	783	0			-0-
10	42548	X	42548	-0-	-0-	-0-	41976	3	572	9	Y	520	520	0			-0-
11	57990	X	34531	-0-	-23459	-0-	33927	3	604	9	Y	549	549	0			-0-
12	54002	X	23644	-0-	-30358	-0-	23182	3	462	9	Y	420	420	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 595,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,966

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	217682	X	180841	-0-	-36841	-0-	2484	1	162480	3	Y	14434	14434	0			-0-
							15877	9									
02	196616	X	151669	-0-	-44947	-0-	1757	1	137021	3	Y	11719	11719	0			-0-
							12891	9									
03	217682	X	153606	-0-	-64076	-0-	2346	1	138452	3	Y	11644	11644	0			-0-
							12808	9									
04	209910	X	136870	-0-	-73040	-0-	2419	1	123418	3	Y	10030	10030	0			-0-
							11033	9									
05	187023	X	128736	-0-	-58287	-0-	2565	1	115972	3	Y	9272	9272	0			-0-
							10199	9									
06	174990	X	117731	-0-	-57259	-0-	2634	1	105414	3	Y	8803	8803	0			-0-
							9683	9									
07	DLQ	G-10	111240	-0-	111240	111240	2422	1	100344	3	Y	7704	7704	0			-0-
							8474	9									
08	DLQ	G-10	103759	-0-	103759	214999	2407	1	92969	3	Y	7621	7621	0			-0-
							8383	9									
09	311041	X	96042	-0-	-214999	-0-	2243	1	86690	3	Y	6463	6463	0			-0-
							7109	9									
10	93485	X	93485	-0-	-0-	-0-	2442	1	83905	3	Y	6489	6489	0			-0-
							7138	9									
11	117720	X	85097	-0-	-32623	-0-	1981	1	76578	3	Y	5944	5944	0			-0-
							6538	9									
12	111228	X	84350	-0-	-26878	-0-	1911	1	76165	3	Y	5704	5704	0			-0-
							6274	9									

TOTAL GAS PROD: 1,443,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,827

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249395	X	232043	-0-	-17352	-0-	3139	1	205352	3	Y	21411	21411	0	-0-
							23552	9							
02	225260	X	198337	-0-	-26923	-0-	2255	1	175889	3	Y	18357	18357	0	-0-
							20193	9							
03	236747	X	195676	-0-	-41071	-0-	2938	1	173422	3	Y	17560	17560	0	-0-
							19316	9							
04	224580	X	187708	-0-	-36872	-0-	3261	1	166350	3	Y	16452	16452	0	-0-
							18097	9							
05	232066	X	155604	-0-	-76462	-0-	2989	1	135144	3	Y	15883	15883	0	-0-
							17471	9							
06	224550	X	90519	-0-	-134031	-0-	1823	1	72981	3	Y	14286	14286	0	-0-
							15715	9							
07	DLQ G-10		144606	-0-	144606	144606	3068	1	127147	3	Y	13083	13083	0	-0-
							14391	9							
08	DLQ G-10		138672	-0-	138672	283278	3155	1	121885	3	Y	12393	12393	0	-0-
							13632	9							
09	409485	X	126207	-0-	-283278	-0-	2884	1	111470	3	Y	10775	10775	0	-0-
							11853	9							
10	123911	X	123911	-0-	-0-	-0-	3200	1	109956	3	Y	9777	9777	0	-0-
							10755	9							
11	139950	X	111474	-0-	-28476	-0-	2560	1	98990	3	Y	9022	9022	0	-0-
							9924	9							
12	144615	X	109824	-0-	-34791	-0-	2455	1	97874	3	Y	8632	8632	0	-0-
							9495	9							

TOTAL GAS PROD: 1,814,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,631

RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223572	X	113654	-0-	-109918	-0-	318	1	100268	3	Y	11880	11880	0	-0-
							13068	9							
02	181972	X	90278	-0-	-91694	-0-	462	1	79392	3	Y	9476	9476	0	-0-
							10424	9							
03	178436	X	95380	-0-	-83056	-0-	514	1	84999	3	Y	8970	8970	0	-0-
							9867	9							
04	137670	X	74846	-0-	-62824	-0-	417	1	67717	3	Y	6102	6102	0	-0-
							6712	9							
05	130572	X	67690	-0-	-62882	-0-	60658	3	7032	9	Y	6393	6393	0	-0-
06	109980	X	60528	-0-	-49452	-0-	54111	3	6417	9	Y	5834	5834	0	-0-
07	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	49333	3	5862	9	Y	5329	5329	0	-0-
08	95387	X	49704	-0-	-45683	-0-	43523	3	6181	9	Y	5619	5619	0	-0-
09	74850	X	44561	-0-	-30289	-0-	879	1	38677	3	Y	4550	4550	0	-0-
							5005	9							
10	67704	X	42648	-0-	-25056	-0-	1653	1	36168	3	Y	4388	4388	0	-0-
							4827	9							
11	60540	X	38100	-0-	-22440	-0-	1408	1	32503	3	Y	3808	3808	0	-0-
							4189	9							
12	55180	X	38709	-0-	-16471	-0-	1146	1	33341	3	Y	3838	3838	0	-0-
							4222	9							

TOTAL GAS PROD: 771,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,187

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197749	X	121714	-0-	-76035	-0-	322	1	101635	3	Y	17961	17961	0	-0-
							19757	9							
02	155176	X	99463	-0-	-55713	-0-	481	1	82788	3	Y	14722	14722	0	-0-
							16194	9							
03	152210	X	107100	-0-	-45110	-0-	547	1	90569	3	Y	14531	14531	0	-0-
							15984	9							
04	141060	X	80699	-0-	-60361	-0-	413	1	67186	3	Y	11909	11909	0	-0-
							13100	9							
05	135749	X	63220	-0-	-72529	-0-	53270	3	9950	9	Y	9045	9045	0	-0-
06	117780	X	47877	-0-	-69903	-0-	40341	3	7536	9	Y	6851	6851	0	-0-
07	DLQ G-10		78777	-0-	78777	78777	67249	3	11528	9	Y	10480	10480	0	-0-
08	DLQ G-10		68545	-0-	68545	147322	59149	3	9396	9	Y	8542	8542	0	-0-
09	199296	X	51974	-0-	-147322	-0-	995	1	43768	3	Y	6555	6555	0	-0-
							7211	9							
10	62293	X	62293	-0-	-0-	-0-	2357	1	51588	3	Y	7589	7589	0	-0-
							8348	9							
11	61735	X	61735	-0-	-0-	-0-	2267	1	52329	3	Y	6490	6490	0	-0-
							7139	9							
12	53601	X	53601	-0-	-0-	-0-	1562	1	45462	3	Y	5979	5979	0	-0-
							6577	9							

TOTAL GAS PROD: 896,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,654

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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907

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

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

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

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	133	1	4017	3	Y	475	529	0			80
							55	4	523	9							
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	127	1	3530	3	Y	448	374	0			154
							86	4	493	9							
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	465	529	0			90
							58	4	512	9							
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	159	1	4404	3	Y	473	545	0			18
							46	4	520	9							
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116	1	4117	3	Y	917	776	0			159
							33	4	1009	9							
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	96	1	3478	3	Y	1087	966	0			280
							23	4	1196	9							
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	111	1	4177	3	Y	643	748	0			175
							15	4	707	9							
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	115	1	4167	3	Y	636	634	0			177
							20	4	700	9							
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	135	1	4167	3	Y	648	650	0			175
							19	4	713	9							
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	124	1	3677	3	Y	591	638	0			128
							10	4	650	9							
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	3	Y	725	553	0			300
							11	4	798	9							
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	173	1	4347	3	Y	753	770	0			283
							22	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 58,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,861

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. (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	8029	X	6409	-0-	-1620	-0-	185	1	5562	3	Y	530	536	0			123
							79	4	583	9							
02	7252	X	5827	-0-	-1425	-0-	177	1	4914	3	Y	558	528	0			153
							122	4	614	9							
03	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	218	1	5501	3	Y	544	592	0			105
							85	4	598	9							
04	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	177	1	4890	3	Y	456	539	0			22
							53	4	502	9							
05	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	144	1	5063	3	Y	495	431	0			86
							42	4	545	9							
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	158	1	5659	3	Y	435	409	0			112
							39	4	479	9							
07	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	140	1	5261	3	Y	413	410	0			115
							20	4	454	9							
08	6417	X	5398	-0-	-1019	-0-	134	1	4853	3	Y	352	374	0			93
							24	4	387	9							
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	186	1	5724	3	Y	597	529	0			161
							27	4	657	9							
10	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	191	1	5647	3	Y	405	478	0			88
							16	4	446	9							
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	195	1	5739	3	Y	673	482	0			279
							16	4	740	9							
12	6820	X	1507	-0-	-5313	-0-	52	1	1295	3	Y	139	366	0			52
							7	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 68,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,597

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. (I) GAS LIFT(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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	10849	-0-	-26382	-0-	588	1	10007	3	N	231	196	1	1	8	221
							254	9									
02	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	1323	1	28828	3	N	704	732	1			193
							774	9									
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	1814	1	28094	3	N	534	373	1			354
							587	9									
04	30570	X	28037	-0-	-2533	-0-	1895	1	25572	3	N	518	777	1	1	8	94
							570	9									
05	34224	X	27894	-0-	-6330	-0-	1880	1	25101	3	N	830	824	1	1	8	99
							913	9									
06	33120	X	25491	-0-	-7629	-0-	1505	1	23501	3	N	441	362	1	1	8	177
							485	9									
07	34224	X	25876	-0-	-8348	-0-	1737	1	23637	3	N	456	366	1	1	8	266
							502	9									
08	30504	X	24715	-0-	-5789	-0-	1853	1	22353	3	N	463	557	1			172
							509	9									
09	28050	X	22841	-0-	-5209	-0-	1780	1	20472	3	N	535	552	1	4	8	151
							589	9									
10	27900	X	23405	-0-	-4495	-0-	1790	1	21089	3	N	478	384	1	5	8	240
							526	9									
11	25500	X	21837	-0-	-3663	-0-	1702	1	19606	3	N	481	568	1	2	8	151
							529	9									
12	25885	X	22053	-0-	-3832	-0-	1781	1	19759	3	N	466	388	1	5	8	224
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 294,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	27691	-0-	-11462	-0-	965	1	26185	3	Y	492	500	1	2	8	67
							541	9									
02	35280	X	25056	-0-	-10224	-0-	892	1	23793	3	Y	337	345	1			59
							371	9									
03	38223	X	28579	-0-	-9644	-0-	1000	1	27286	3	Y	266	276	1			49
							293	9									
04	32873	X	32873	-0-	-0-	-0-	1128	1	31310	3	Y	395	391	1	2	8	51
							435	9									
05	32333	X	31843	-0-	-490	-0-	1094	1	30181	3	Y	516	518	1			49
							568	9									
06	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	1205	1	29083	3	Y	470	434	1	1	8	84
							517	9									
07	33976	X	31964	-0-	-2012	-0-	1159	1	30439	3	Y	333	361	1	2	8	54
							366	9									
08	33976	X	29143	-0-	-4833	-0-	1116	1	27752	3	Y	250	279	1			25
							275	9									
09	32880	X	26983	-0-	-5897	-0-	1010	1	25672	3	Y	274	231	1	2	8	66
							301	9									
10	31837	X	27489	-0-	-4348	-0-	1052	1	26162	3	Y	250	265	1	2	8	49
							275	9									
11	30930	X	26227	-0-	-4703	-0-	999	1	24863	3	Y	332	347	1	5	8	29
							365	9									
12	31961	X	26030	-0-	-5931	-0-	1077	1	24600	3	Y	321	306	1	12	8	32
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 344,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,236

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	38347	X	30657	-0-	-7690	-0-	1059 869	1 9	28729	3	Y	790	787	1	3	8	105
02	33068	X	26245	-0-	-6823	-0-	929 712	1 9	24604	3	Y	647	649	1			103
03	36611	X	29541	-0-	-7070	-0-	1014 856	1 9	27671	3	Y	778	755	1	1	8	125
04	31320	X	30015	-0-	-1305	-0-	1016 802	1 9	28197	3	Y	729	757	1	3	8	94
05	32116	X	30341	-0-	-1775	-0-	1036 716	1 9	28589	3	Y	651	679	1			66
06	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	1234 625	1 9	29783	3	Y	568	530	1	1	8	103
07	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	1147 389	1 9	30139	3	Y	354	396	1	2	8	59
08	31031	X	28750	-0-	-2281	-0-	1097 377	1 9	27276	3	Y	343	369	1			33
09	31650	X	29444	-0-	-2206	-0-	1094 563	1 9	27787	3	Y	512	423	1	4	8	118
10	32705	X	29358	-0-	-3347	-0-	1118 446	1 9	27794	3	Y	405	438	1	4	8	81
11	31650	X	28130	-0-	-3520	-0-	1072 361	1 9	26697	3	Y	328	378	1	2	8	29
12	31682	X	27403	-0-	-4279	-0-	1126 559	1 9	25718	3	Y	508	478	1	6	8	53

TOTAL GAS PROD: 353,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

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	51243	X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1 9	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
02	44996	X	26697	-0-	-18299	-0-	912 1084	1 9	24701	3	Y	985	966	1			155
03	46996	X	26458	-0-	-20538	-0-	892 1216	1 9	24350	3	Y	1105	1071	1	1	8	188
04	35190	X	28494	-0-	-6696	-0-	954 1049	1 9	26491	3	Y	954	1007	1	4	8	131
05	36843	X	36843	-0-	-0-	-0-	1242 1321	1 9	34280	3	Y	1201	1214	1	1	8	117
06	28590	X	27534	-0-	-1056	-0-	1059 900	1 9	25575	3	Y	818	777	1			158
07	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	1352 1282	1 9	35504	3	Y	1165	1147	1	5	8	171
08	36828	X	33697	-0-	-3131	-0-	1252 1297	1 9	31148	3	Y	1179	1228	1			122
09	35640	X	28034	-0-	-7606	-0-	1031 805	1 9	26198	3	Y	732	648	1	6	8	200
10	36828	X	35433	-0-	-1395	-0-	1322 1240	1 9	32871	3	Y	1127	1102	1	9	8	216
11	36900	X	29364	-0-	-7536	-0-	1092 1080	1 9	27192	3	Y	982	1110	1	1	8	87
12	38130	X	31889	-0-	-6241	-0-	1297 971	1 9	29621	3	Y	883	877	1			93

TOTAL GAS PROD: 367,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,167

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	40808	-0-	-7769	-0-		1403 1341	1 9	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
02	43876	X	32956	-0-	-10920	-0-		1153 1040	1 9	30763	3	Y	945	958	1			148
03	48360	X	35730	-0-	-12630	-0-		1217 1319	1 9	33194	3	Y	1199	1154	1	2	8	191
04	43020	X	37700	-0-	-5320	-0-		1270 1169	1 9	35261	3	Y	1063	1114	1	4	8	136
05	40796	X	36111	-0-	-4685	-0-		1224 1130	1 9	33757	3	Y	1027	1062	1	1	8	100
06	39480	X	38225	-0-	-1255	-0-		1474 1169	1 9	35582	3	Y	1063	976	1			187
07	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-		1392 1289	1 9	36563	3	Y	1172	1180	1	5	8	174
08	38967	X	37510	-0-	-1457	-0-		1406 1136	1 9	34968	6	Y	1033	1106	1			101
09	38220	X	37485	-0-	-735	-0-		1373 1230	1 9	34882	3	Y	1118	934	1	9	8	276
10	39494	X	31670	-0-	-7824	-0-		1183 1067	1 9	29420	3	Y	970	1039	1	8	8	199
11	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-		1556 1232	1 9	38723	3	Y	1120	1219	1	1	8	99
12	39246	X	31932	-0-	-7314	-0-		1296 1033	1 9	29603	3	Y	939	938	1	2	8	98

TOTAL GAS PROD: 440,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,868

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-		760 2319	1 9	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
02	82208	X	76326	-0-	-5882	-0-		675 2103	1 9	73548	3	Y	1912	1920	1	1	8	282
03	85715	X	76440	-0-	-9275	-0-		598 1841	1 9	74001	3	Y	1674	1786	1	2	8	168
04	84120	X	57046	-0-	-27074	-0-		421 1454	1 9	55171	3	Y	1322	1186	1	7	8	297
05	86924	X	58115	-0-	-28809	-0-		535 1590	1 9	55990	3	Y	1445	1693	1	1	8	48
06	84120	X	52112	-0-	-32008	-0-		254 1343	1 9	50515	3	Y	1221	1164	1	2	8	103
07	80662	X	50717	-0-	-29945	-0-		305 1327	1 9	49085	3	Y	1206	1142	1	3	8	164
08	76446	X	48305	-0-	-28141	-0-		316 1187	1 9	46802	3	Y	1079	1122	1			121
09	57060	X	44552	-0-	-12508	-0-		299 1188	1 9	43065	3	Y	1080	1076	1	12	8	113
10	58125	X	44393	-0-	-13732	-0-		359 1123	1 9	42911	3	Y	1021	1049	1	11	8	74
11	52110	X	40342	-0-	-11768	-0-		370 1147	1 9	38825	3	Y	1043	1052	1			65
12	50716	X	39410	-0-	-11306	-0-		404 997	1 9	38009	3	Y	906	829	1			142

TOTAL GAS PROD: 674,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,017

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

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	83477	X	83477	-0-	-0-	-0-	728 2528	1 9	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319
02	95536	X	71587	-0-	-23949	-0-	633 2065	1 9	68889	3	Y	1877	1910	1			286
03	99975	X	71713	-0-	-28262	-0-	559 2082	1 9	69072	3	Y	1893	1990	1	2	8	187
04	89490	X	58064	-0-	-31426	-0-	428 1635	1 9	56001	3	Y	1486	1330	1	7	8	336
05	85839	X	65588	-0-	-20251	-0-	604 1830	1 9	63154	3	Y	1664	1943	1	2	8	55
06	80790	X	59910	-0-	-20880	-0-	291 1539	1 9	58080	3	Y	1399	1333	1	3	8	118
07	79267	X	55460	-0-	-23807	-0-	332 1645	1 9	53483	3	Y	1495	1407	1	4	8	202
08	71703	X	51103	-0-	-20600	-0-	334 1433	1 9	49336	3	Y	1303	1358	1			147
09	63480	X	46964	-0-	-16516	-0-	314 1418	1 9	45232	3	Y	1289	1285	1	14	8	137
10	65596	X	45035	-0-	-20561	-0-	363 1300	1 9	43372	3	Y	1182	1221	1	12	8	86
11	59910	X	39475	-0-	-20435	-0-	360 1326	1 9	37789	3	Y	1205	1216	1			75
12	55459	X	37919	-0-	-17540	-0-	387 1112	1 9	36420	3	Y	1011	928	1			158

TOTAL GAS PROD: 686,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,102

ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409

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	71057	X	71057	-0-	-0-	-0-	618 2299	1 9	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287
02	67872	X	61648	-0-	-6224	-0-	546 1737	1 9	59365	3	Y	1579	1620	1			246
03	71548	X	64414	-0-	-7134	-0-	502 1860	1 9	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8	166
04	68760	X	49801	-0-	-18959	-0-	366 1478	1 9	47957	3	Y	1344	1194	1	7	8	309
05	71052	X	53620	-0-	-17432	-0-	493 1626	1 9	51501	3	Y	1478	1736	1	1	8	50
06	68760	X	48779	-0-	-19981	-0-	237 1392	1 9	47150	3	Y	1265	1206	1	3	8	106
07	68262	X	48110	-0-	-20152	-0-	288 1483	1 9	46339	3	Y	1348	1269	1	3	8	182
08	64418	X	45142	-0-	-19276	-0-	294 1312	1 9	43536	3	Y	1193	1241	1			134
09	51900	X	41619	-0-	-10281	-0-	278 1295	1 9	40046	3	Y	1177	1173	1	13	8	125
10	53630	X	40761	-0-	-12869	-0-	328 1233	1 9	39200	3	Y	1121	1153	1	12	8	81
11	48780	X	36907	-0-	-11873	-0-	338 1102	1 9	35467	3	Y	1002	1012	1	9	8	62
12	48112	X	35988	-0-	-12124	-0-	366 1129	1 9	34493	3	Y	1026	913	1	17	8	158

TOTAL GAS PROD: 597,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
CRICKET A WELL #: 1H RRCID -> 300047 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14086 PERF.14177 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		259630	-0-	259630	259630	1428 4950	1 9	253252	3	Y	4500	4209	1	9	8	282
07	45056	X	222354	-0-	177298	214574	1764 4003	1 9	216587	3	Y	3639	3615	1	34	8	272
08	375935	X	161361	-0-	-214574	-0-	1675 3072	1 9	156614	3	Y	2793	2856	1			209
09	337920	X	124176	-0-	-213744	-0-	1659 2710	1 9	119807	3	Y	2464	2481	1	58	8	134
10	349184	X	108243	-0-	-240941	-0-	1702 2336	1 9	104205	3	Y	2124	1960	1	67	8	231
11	337920	X	92208	-0-	-245712	-0-	1787 1998	1 9	88423	3	Y	1816	1841	1	24	8	182
12	222363	X	85891	-0-	-136472	-0-	1895 1571	1 9	82425	3	Y	1428	1312	1	83	8	215

TOTAL GAS PROD: 1,053,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,764

CRICKET B WELL #: 1H RRCID -> 300048 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14124 PERF.14065 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		255895	-0-	255895	255895	1406 5057	1 9	249432	3	Y	4597	4299	1	10	8	288
07	42368	X	235998	-0-	193630	213527	1870 4484	1 9	229644	3	Y	4076	4025	1	37	8	302
08	392374	X	178847	-0-	-213527	-0-	1855 3509	1 9	173483	3	Y	3190	3255	1			237
09	317760	X	140197	-0-	-177563	-0-	1871 3257	1 9	135069	3	Y	2961	2969	1	69	8	160
10	328352	X	122376	-0-	-205976	-0-	1919 2917	1 9	117540	3	Y	2652	2442	1	83	8	287
11	317760	X	102023	-0-	-215737	-0-	1973 2374	1 9	97676	3	Y	2158	2222	1	4	8	219
12	236003	X	91254	-0-	-144749	-0-	2000 2287	1 9	86967	3	Y	2079	1965	1			333

TOTAL GAS PROD: 1,126,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,713

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-					77
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	247 55	1 9	1991	3	Y	50					127
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	688	1	2965	3	Y	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	159	3	Y	1	1	1			127
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					127
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2366	3	Y	-0-					127
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	374 79	1 9	5515	3	Y	72	37	1			162
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	581 12	1 9	4703	3	Y	11	152	1			21
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	300 15	1 9	4746	3	Y	14	16	1			19
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	201 13	1 9	3439	3	Y	12					31
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					N	-0-					175
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: -0- 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	68	1	15	3	Y	14	12	1			11
							15	9									
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	360	267	1			104
							396	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			10
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	5	2	1			13
							6	9									
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	Y	1	4	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	163	1	231	3	N	224	212	1			78
							246	9									
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	296	1	152	3	N	103					181
							113	9									
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	240	1	22	3	Y	27					208
							30	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			204
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	Y	53	180	1			77
							58	9									
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	199	1	133	3	Y	30					107
							33	9									
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	156	1	164	3	Y	115	15	1			207
							127	9									
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	406	1	168	3	Y	45	183	1			69
							50	9									
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	234	1	193	3	Y	61	8	1			122
							67	9									
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	163	1	161	3	Y	51	99	1			74
							56	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-	2	1			228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	158 377	1 9	3568	3	Y	343	180	1			264
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	178 453	1 9	6959	3	Y	412	553	1			123
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	971 165	1 9	3868	3	Y	150					273
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	433 311	1 9	12085	3	Y	283	373	1			183
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	268 76	1 9	3380	3	Y	69	189	1			63
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	223	1	12416	3	Y	-0-					63
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	156 143	1 9	2845	3	Y	130					193
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	334 372	1 9	16770	3	Y	338	374	1			157
09	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	473 499	1 9	16875	3	Y	454	539	1			72
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	206 153	1 9	4202	3	Y	139	74	1			137
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	188 342	1 9	4167	3	Y	311	330	1			118
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 93,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					163
04	3000	N	13855	-0-	10855	10855		470 282	1 9	13103	3	Y	256	345	1			74
05	3100	N	3836	-0-	736	11591		264 229	1 9	3343	3	Y	208	188	1			94
06	3000	N	12701	-0-	9701	21292		221 165	1 9	12315	3	Y	150	186	1			58
07	23408	X	2116	-0-	-21292	-0-		167 182	1 9	1767	3	Y	165	182	1			41
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-		157 127	1 9	7895	3	Y	115					156
09	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-		382 152	1 9	13627	3	Y	138	181	1			113
10	1302	X	228	-0-	-1074	-0-		133	1	95	9	Y	86	101	1			98
11	1260	X	1240	-0-	-20	-0-		142 251	1 9	847	3	Y	228	163	1			163
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 56,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-					133
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		3 54	1 9	113	3	Y	49	182	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
06	3000	N	3268	-0-	268	268		54 209	1 9	3005	3	Y	190					190
07	2577	N	2309	-0-	-268	-0-		185 361	1 9	1763	3	Y	328	370	1			148
08	3100	N	12237	-0-	9137	9137		234 228	1 9	11775	3	Y	207	157	1			198
09	21059	X	11922	-0-	-9137	-0-		319 206	1 9	11397	3	Y	187	342	1			43
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-		144 216	1 9	2414	3	Y	196	149	1			90
11	1650	X	1348	-0-	-302	-0-		114 227	1 9	1007	3	Y	206	186	1			110
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

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	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	3	N	506	383	1			201
							557	9									
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	725	3	N	299	372	1			128
							329	9									
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	569	1	616	3	N	91					219
							100	9									
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	366	1	592	3	N	124	185	1			158
							136	9									
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	71	192	1			37
							78	9									
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	81	1	197	3	N	108					145
							119	9									
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	N	200	181	1			164
							220	9									
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	189	1	244	3	N	116	204	1			76
							128	9									
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	403	1	269	3	N	171	181	1			66
							188	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	235	1	2202	3	N	296	196	1			166
							326	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	187	1	1620	3	N	221	346	1			41
							243	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	3	Y	105	36	1			124
							116	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	386	1	2242	3	Y	-0-					124
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	505	1	2179	3	Y	-0-					124
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	426	1	994	3	Y	-0-					124
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	48	1	2468	3	Y	14	16	1			122
							15	9									
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	3	Y	-0-					122
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	121	1	2228	3	Y	-0-					122
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	60	1	330	3	Y	7	9	1			120
							8	9									
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	Y	1					121
							1	9									
10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	3	3	1			121
							3	9									
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	930	3	Y	1					122
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	11	10	1			163
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					163
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					163
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	3	Y	-0-					163
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	24	1	32	3	Y	7	7	1			163
							8	9									
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	162	1	748	3	Y	100	185	1			78
							110	9									
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	273	1	10	3	Y	8	64	1			22
							9	9									
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	16	4	1			34
							18	9									
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	129	1	40	3	Y	51					85
							56	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

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	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					149
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					149
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	-0-					149
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	30					179
							33	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					179
08	3100	N	3549	-0-	449	449	198	1	2899	3	Y	411	348	1			242
							452	9									
09	3000	N	2808	-0-	-192	257	394	1	2230	3	Y	167	369	1			40
							184	9									
10	1741	N	1484	-0-	-257	-0-	221	1	1088	3	Y	159	173	1			26
							175	9									
11	2520	X	621	-0-	-1899	-0-	126	1	378	3	Y	106					132
							117	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	-0-					158
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	105	1	1169	3	Y	-0-					158
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	30	1	69	3	Y	34	188	1			4
							37	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	136	24	1			116
							150	9									
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	133	1	35	9	Y	32	104	1			44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1			274
							79	9									
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	98	1	55	9	Y	50					324
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					324
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					324
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			322
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					322
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	62	1	7	9	Y	6	6	1			322
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	186	1	492	3	Y	6	110	1			218
							7	9									
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	130	1	32	3	Y	6	4	1			220
							7	9									
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	8					228
							9	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	300 910	1 9	3939	3	Y	827	744	1			228
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	401 333	1 9	1257	3	Y	303	444	1			87
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	208 296	1 9	2148	3	Y	269	194	1			162
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	206 254	1 9	1809	3	Y	231	172	1			221
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		110	-0-	110	110	2	1	108	3	Y	-0-	45	1			70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					70
10	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					70
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					70
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	250 117	1 9	64	3	N	106	43	1			230
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	155 9	1 9	230	3	N	8	194	1			44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	Y	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			38
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	466	3	Y	55					93
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	-0-					93
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	62 35	1 9	228	3	Y	32	6	1			119
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	165 22	1 9	340	3	Y	20					139
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	386	3	Y	9	118	1			30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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: -0-

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	3	N	289	217	1			160
							318	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	3	3	N	432	531	1			61
							475	9									
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	342	1	263	3	N	-0-					61
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			57
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					57
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	88	1	627	3	N	57					114
							63	9									
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	109	1	67	9	N	61	11	1			164
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			162
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	4					166
							4	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	56	55	1			122
							62	9									
02	1596	N	515	-0-	-1081	-0-	237	1	278	3	Y	-0-					122
03	1488	N	277	-0-	-1211	-0-	277	1			Y	-0-					122
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					122
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1			115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	14	1	685	3	Y	137	127	1			125
							151	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	850					Y	-0-					125
09	DLQ G-10		213	-0-	213	1063	7	1	206	3	Y	-0-					125
10	1063	X	-0-	-0-	-1063	-0-					Y	-0-					125
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1					126
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16	1			168
							41	9									
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					168
03	2511	X	1550	-0-	-961	-0-	242	1	1308	3	Y	-0-					168
04	1290	N	415	-0-	-875	-0-	255	1	160	9	Y	145	185	1			128
05	1333	X	1162	-0-	-171	-0-	65	1	1077	3	Y	18	17	1			129
							20	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	313	1	4041	3	Y	-0-					129
07	3100	N	5184	-0-	2084	2084	297	1	4887	3	Y	-0-					129
08	3100	N	5411	-0-	2311	4395	418	1	4904	3	Y	81	45	1			165
							89	9									
09	9652	X	5257	-0-	-4395	-0-	557	1	4621	3	Y	72	185	1			52
							79	9									
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	27	16	1			63
							30	9									
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	117	1	3303	3	Y	59	84	1			38
							65	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28	1			246
							215	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					246
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	3	Y	77	291	1			32
							85	9									
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	587	374	1			245
							646	9									
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	333	1	4077	3	Y	315	366	1			194
							347	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	343	1	4523	3	Y	285	182	1			297
							314	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	418	1	3873	3	Y	297	432	1			162
							327	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	519	1	3386	3	Y	233	181	1			214
							256	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	299	1	4943	3	Y	241	376	1			79
							265	9									
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	186	1	4514	3	Y	219	102	1			196
							241	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 47,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632	1			483
							1007	9									
02	4508	X	4057	-0-	-451	-0-	442	1	2738	3	Y	797	925	1			355
							877	9									
03	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	948	1	2869	3	Y	705	744	1			316
							776	9									
04	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	554	1	2676	3	Y	753	694	1			375
							828	9									
05	4991	X	3715	-0-	-1276	-0-	305	1	2814	3	Y	542	440	1			477
							596	9									
06	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	304	1	2591	3	Y	765	725	1			517
							842	9									
07	DLQ G-10		3767	-0-	3767	3767	298	1	2656	3	Y	739	1094	1			162
							813	9									
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	7290	376	1	2327	3	Y	745	561	1			346
							820	9									
09	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10482	513	1	1963	3	Y	651	731	1			266
							716	9									
10	13944	X	3462	-0-	-10482	-0-	281	1	2390	3	Y	719	806	1			179
							791	9									
11	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	189	1	2192	3	Y	654	626	1			207
							719	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 41,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	380	1	2815	3	Y	836	621	1			387
							920	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	508	1	3064	3	Y	450	555	1			282
							495	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	993	1	1545	3	Y	517	370	1			429
							569	9									
04	3990	X	1217	-0-	-2773	-0-	495	1	258	3	Y	422	549	1			302
							464	9									
05	4495	X	2205	-0-	-2290	-0-	278	1	1303	3	Y	567	436	1			433
							624	9									
06	4350	X	1558	-0-	-2792	-0-	274	1	794	3	Y	445	548	1			330
							490	9									
07	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	241	1	1438	3	Y	502	517	1			315
							552	9									
08	DLQ G-10		1822	-0-	1822	4053	299	1	985	3	Y	489	563	1			241
							538	9									
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	6431	413	1	1497	3	Y	425	364	1			302
							468	9									
10	8914	X	2483	-0-	-6431	-0-	254	1	1716	3	Y	466	503	1			265
							513	9									
11	2160	X	1426	-0-	-734	-0-	168	1	795	3	Y	421	278	1			408
							463	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					408

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

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	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	2907	3	N	996	967	1			253
							1096	9									
02	5180	X	4586	-0-	-594	-0-	377	1	3249	3	N	873	740	1			386
							960	9									
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1062	1	3554	3	Y	873	930	1			329
							960	9									
04	4170	X	3720	-0-	-450	-0-	674	1	2291	3	Y	686	556	1			459
							755	9									
05	5084	X	3698	-0-	-1386	-0-	132	1	3321	3	Y	223	409	1			273
							245	9									
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	305	1	3628	3	Y	1107	1100	1			280
							1218	9									
07	DLQ G-10		4847	-0-	4847	4847	263	1	3634	3	Y	864	906	1			238
							950	9									
08	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9468	332	1	3335	3	Y	867	954	1			151
							954	9									
09	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13723	457	1	2950	3	Y	771	741	1			181
							848	9									
10	18686	X	4963	-0-	-13723	-0-	256	1	4272	3	Y	395	446	1			130
							435	9									
11	5160	X	4839	-0-	-321	-0-	171	1	3778	3	Y	809	736	1			203
							890	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 50,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,464

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-	55	1			95
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	-0-					95
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	3	Y	-0-					83
05	1147	N	54	-0-	-1093	-0-	41	1	13	9	Y	12	17	1			78
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					78
07	DLQ G-10		250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-					78
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	3	1			75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					75
10	13182	X	12932	-0-	-250	-0-	310	1	12605	3	Y	15	6	1			84
							17	9									
11	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	328	1	19162	3	Y	15					99
							17	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	397	1	4529	3	Y	952	973	1			80
							1047	9									
02	8120	X	3511	-0-	-4609	-0-	364	1	2531	3	Y	560	532	1			108
							616	9									
03	8990	X	4330	-0-	-4660	-0-	772	1	2916	3	Y	584	344	1			348
							642	9									
04	5790	X	3672	-0-	-2118	-0-	604	1	2463	3	Y	550	715	1			183
							605	9									
05	5983	X	3303	-0-	-2680	-0-	287	1	2418	3	Y	544	568	1			159
							598	9									
06	5790	X	3206	-0-	-2584	-0-	348	1	2381	3	Y	434	374	1			219
							477	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	4054	349	1	3056	3	Y	590	661	1			148
							649	9									
08	DLQ G-10		3682	-0-	3682	7736	438	1	2598	3	Y	587	601	1			134
							646	9									
09	DLQ G-10		3286	-0-	3286	11022	606	1	2172	3	Y	462	444	1			152
							508	9									
10	14691	X	3669	-0-	-11022	-0-	361	1	2655	3	Y	594	605	1			141
							653	9									
11	3930	X	3045	-0-	-885	-0-	194	1	2455	3	Y	360	259	1			242
							396	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 41,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,217

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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232	1			131
02	2576	X	283	-0-	-2293	-0-	127	1	116	3	N	36					167
							40	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					167
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	150					317
							165	9									
05	1240	X	8	-0-	-1232	-0-	6	1	2	9	Y	2	181	1			138
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					138
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	DLQ G-10		229	-0-	229	229	28	1	116	3	Y	77	3	1			212
							85	9									
09	DLQ G-10		95	-0-	95	324	26	1	33	3	Y	33					245
							36	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	324					Y	1	1	1			245
11	DLQ G-10		122	-0-	122	446	1	1	121	3	Y	-0-	79	1			166
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	446					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-3404	-0-	337	1	72	9	N	65	66	1			46
02	3276	X	129	-0-	-3147	-0-	129	1			N	-0-					46
03	3627	X	27	-0-	-3600	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					46
04	1980	X	326	-0-	-1654	-0-	111	1	171	3	Y	40					86
							44	9									
05	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	8	1	19	3	Y	3	10	1			79
							3	9									
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	DLQ G-10		276	-0-	276	276	32	1	240	3	Y	4	4	1			79
							4	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					79
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	1	1			78
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	3	Y	331	288	1			181
							364	9									
02	9212	X	6255	-0-	-2957	-0-	531	1	4953	3	Y	701	553	1			329
							771	9									
03	10199	X	9832	-0-	-367	-0-	1437	1	7428	3	Y	879	914	1			294
							967	9									
04	9870	X	8008	-0-	-1862	-0-	712	1	6384	3	Y	829	551	1	130	5	442
							912	9									
05	11904	X	7980	-0-	-3924	-0-	335	1	6719	3	Y	842	988	1			296
							926	9									
06	9150	X	7718	-0-	-1432	-0-	369	1	6463	3	Y	805	905	1			196
							886	9									
07	DLQ G-10		8486	-0-	8486	8486	336	1	7230	3	Y	836	721	1			311
							920	9									
08	DLQ G-10		8026	-0-	8026	16512	422	1	6658	3	Y	860	985	1			186
							946	9									
09	DLQ G-10		7695	-0-	7695	24207	585	1	6301	3	Y	735	843	1			78
							809	9									
10	32836	X	8629	-0-	-24207	-0-	312	1	7464	3	Y	775	667	1			186
							853	9									
11	8220	X	7652	-0-	-568	-0-	212	1	7102	3	Y	307	284	1			209
							338	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 89,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	715	1	16482	3	Y	554	477	1			180
							609	9									
02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	599	1	7554	3	Y	283	364	1			99
							311	9									
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1243	1	8635	3	Y	228	287	1			40
							251	9									
04	9990	X	8304	-0-	-1686	-0-	675	1	7419	3	Y	191					231
							210	9									
05	10323	X	8798	-0-	-1525	-0-	350	1	8170	3	Y	253	323	1			161
							278	9									
06	9990	X	9166	-0-	-824	-0-	377	1	8515	3	Y	249	347	1			63
							274	9									
07	DLQ G-10		9991	-0-	9991	9991	340	1	9409	3	Y	220	224	1			59
							242	9									
08	DLQ G-10		9859	-0-	9859	19850	434	1	9179	3	Y	224	106	1			177
							246	9									
09	DLQ G-10		9542	-0-	9542	29392	612	1	8636	3	Y	267	344	1			100
							294	9									
10	48299	X	18907	-0-	-29392	-0-	441	1	18161	3	Y	277	241	1			136
							305	9									
11	9660	X	8774	-0-	-886	-0-	163	1	8341	3	Y	245	216	1			165
							270	9									
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 119,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	350	1	4225	3	Y	864	953	1			234
							950	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	355	1	2870	3	Y	738	753	1			219
							812	9									
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	775	1	2526	3	Y	466	190	1			495
							513	9									
04	5340	X	3132	-0-	-2208	-0-	538	1	2131	3	Y	421	687	1			229
							463	9									
05	5518	X	3894	-0-	-1624	-0-	307	1	3002	3	Y	532	563	1			198
							585	9									
06	5340	X	4349	-0-	-991	-0-	334	1	3396	3	Y	563	563	1			198
							619	9									
07	DLQ G-10		3266	-0-	3266	3266	270	1	2917	3	Y	72	187	1			83
							79	9									
08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	7646	328	1	3472	3	Y	527	503	1			107
							580	9									
09	DLQ G-10		4525	-0-	4525	12171	481	1	3428	3	Y	560	589	1			78
							616	9									
10	16095	X	3924	-0-	-12171	-0-	239	1	3280	3	Y	368	350	1			96
							405	9									
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	153	1	3149	3	Y	497	455	1			138
							547	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 44,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,608

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

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	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	492	1	14026	3	Y	359	279	1			117
							395	9									
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	611	1	6521	3	Y	148	213	1			52
							163	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1100	1	6389	3	Y	200	217	1			35
							220	9									
04	8850	X	7019	-0-	-1831	-0-	546	1	6319	3	Y	140					175
							154	9									
05	9145	X	7454	-0-	-1691	-0-	287	1	6990	3	Y	161	234	1			102
							177	9									
06	8850	X	6723	-0-	-2127	-0-	282	1	6285	3	Y	142	208	1			36
							156	9									
07	DLQ G-10		7826	-0-	7826	7826	271	1	7379	3	Y	160	153	1			43
							176	9									
08	DLQ G-10		7031	-0-	7031	14857	427	1	6455	3	Y	135	71	1			107
							149	9									
09	DLQ G-10		7520	-0-	7520	22377	648	1	6715	3	Y	143	196	1			54
							157	9									
10	30208	X	7831	-0-	-22377	-0-	339	1	7352	3	Y	127	119	1			62
							140	9									
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	199	1	7332	3	Y	193	126	1			129
							212	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 89,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

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	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1			292
							1520	9									
02	12124	X	10007	-0-	-2117	-0-	527	1	8230	3	Y	1136	1105	1			323
							1250	9									
03	12183	X	11136	-0-	-1047	-0-	1145	1	8762	3	Y	1117	924	1			516
							1229	9									
04	11940	X	10350	-0-	-1590	-0-	850	1	8243	3	Y	1143	1289	1	130	5	240
							1257	9									
05	15035	X	10113	-0-	-4922	-0-	454	1	8420	3	Y	1126	918	1			448
							1239	9									
06	11940	X	9901	-0-	-2039	-0-	396	1	8765	3	Y	673	736	1			385
							740	9									
07	DLQ G-10		12398	-0-	12398	12398	324	1	10594	3	Y	1345	1251	1			479
							1480	9									
08	DLQ G-10		10670	-0-	10670	23068	469	1	8834	3	Y	1243	1469	1			253
							1367	9									
09	DLQ G-10		10640	-0-	10640	33708	635	1	8755	3	Y	1136	1108	1			281
							1250	9									
10	45198	X	11490	-0-	-33708	-0-	404	1	9707	3	Y	1254	1204	1			331
							1379	9									
11	12000	X	9904	-0-	-2096	-0-	237	1	8563	3	Y	1004	1265	1			70
							1104	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 118,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,559

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1			263
							663	9									
02	6496	X	2981	-0-	-3515	-0-	224	1	1829	3	Y	844	547	1			560
							928	9									
03	7192	X	3445	-0-	-3747	-0-	503	1	2309	3	Y	575	715	1			420
							633	9									
04	4680	X	3689	-0-	-991	-0-	481	1	2417	3	Y	719	553	1			586
							791	9									
05	4836	X	3569	-0-	-1267	-0-	253	1	2506	3	Y	736	923	1			399
							810	9									
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4845	3	688	9	Y	625	706	1			318
07	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	1689	3	754	9	Y	685	534	1			469
08	DLQ G-10		2037	-0-	2037	4480	60	1	1728	3	Y	226	366	1			329
							249	9									
09	DLQ G-10		1283	-0-	1283	5763	949	3	334	9	Y	304	515	1			118
10	8956	X	3193	-0-	-5763	-0-	12	1	2282	3	Y	817	658	1			277
							899	9									
11	5520	X	2200	-0-	-3320	-0-	1829	3	371	9	Y	337	504	1			110
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 35,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,471

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	714	1	1374	3	Y	606	541	1			346
							667	9									
02	10108	X	3654	-0-	-6454	-0-	300	1	2442	3	Y	829	740	1			435
							912	9									
03	11191	X	4841	-0-	-6350	-0-	703	1	3229	3	Y	826	738	1			523
							909	9									
04	10830	X	4223	-0-	-6607	-0-	547	1	2751	3	Y	841	919	1			445
							925	9									
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	305	1	3018	3	Y	350	542	1			253
							385	9									
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6257	3	608	9	Y	553	366	1			440
07	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	1822	3	472	9	Y	429	549	1			320
08	DLQ G-10		2612	-0-	2612	4906	65	1	1863	3	Y	622	728	1			214
							684	9									
09	DLQ G-10		1540	-0-	1540	6446	1081	3	459	9	Y	417	524	1			107
10	9682	X	3236	-0-	-6446	-0-	12	1	2263	3	Y	874	715	1			266
							961	9									
11	6870	X	2437	-0-	-4433	-0-	2081	3	356	9	Y	324	509	1			81
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 38,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,671

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	283	1	583	3	Y	255					312
							281	9									
02	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	334	1	13071	3	Y	204	188	1			328
							224	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	711	1	5600	3	Y	172					500
							189	9									
04	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	434	1	12113	3	Y	235	376	1			359
							259	9									
05	12555	X	3024	-0-	-9531	-0-	229	1	2617	3	Y	162					521
							178	9									
06	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	214	1	11911	3	Y	194	379	1			336
							213	9									
07	DLQ G-10		2866	-0-	2866	2866	196	1	2513	3	Y	143	182	1			297
							157	9									
08	DLQ G-10		13119	-0-	13119	15985	250	1	12584	3	Y	259	369	1			187
							285	9									
09	DLQ G-10		12974	-0-	12974	28959	349	1	12451	3	Y	158	189	1			156
							174	9									
10	32868	X	3909	-0-	-28959	-0-	185	1	3691	3	Y	30	92	1			94
							33	9									
11	12690	X	4068	-0-	-8622	-0-	111	1	3691	3	Y	242	177	1			159
							266	9									
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 86,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	335	1	652	3	Y	414	352	1			231
							455	9									
02	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	428	1	16766	3	Y	408	379	1			260
							449	9									
03	7595	X	7427	-0-	-168	-0-	926	1	6030	3	Y	428	188	1			500
							471	9									
04	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	561	1	15641	3	Y	403	752	1			151
							443	9									
05	19530	X	4036	-0-	-15494	-0-	297	1	3300	3	Y	399	185	1			365
							439	9									
06	18900	X	15686	-0-	-3214	-0-	270	1	15050	3	Y	333	568	1			130
							366	9									
07	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	254	1	4007	3	Y	396	370	1			156
							436	9									
08	DLQ G-10		16667	-0-	16667	21364	317	1	15940	3	Y	373	365	1			164
							410	9									
09	DLQ G-10		16376	-0-	16376	37740	437	1	15607	3	Y	302	375	1			91
							332	9									
10	39850	X	2110	-0-	-37740	-0-	217	1	1842	3	Y	46	93	1			44
							51	9									
11	13680	X	5957	-0-	-7723	-0-	137	1	5416	3	Y	367	190	1			221
							404	9									
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 108,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 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	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	570	1	6095	3	Y	615	368	1			434
							677	9									
02	6832	X	6135	-0-	-697	-0-	594	1	4807	3	Y	667	747	1			354
							734	9									
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1238	1	5292	3	Y	663	559	1			458
							729	9									
04	7110	X	5996	-0-	-1114	-0-	759	1	4310	3	Y	843	916	1			385
							927	9									
05	7347	X	5732	-0-	-1615	-0-	406	1	4801	3	Y	477	685	1			177
							525	9									
06	7110	X	5170	-0-	-1940	-0-	384	1	4118	3	Y	607	560	1			224
							668	9									
07	DLQ	G-10	5837	-0-	5837	5837	347	1	4776	3	Y	649	550	1			323
							714	9									
08	DLQ	G-10	5505	-0-	5505	11342	437	1	4360	3	Y	644	738	1			229
							708	9									
09	DLQ	G-10	5523	-0-	5523	16865	612	1	4269	3	Y	584	709	1			104
							642	9									
10	23551	X	6686	-0-	-16865	-0-	345	1	5652	3	Y	626	519	1			211
							689	9									
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	244	1	6194	3	Y	621	743	1			89
							683	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 68,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,996

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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	553	1	4646	3	Y	897	746	1			370
							987	9									
02	6300	X	5205	-0-	-1095	-0-	507	1	3754	3	Y	858	744	1			484
							944	9									
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1089	1	4668	3	Y	868	743	1			609
							955	9									
04	6000	X	5910	-0-	-90	-0-	673	1	4086	3	Y	1046	1082	1			573
							1151	9									
05	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	360	1	4633	3	Y	661	927	1			307
							727	9									
06	6000	X	5410	-0-	-590	-0-	332	1	4203	3	Y	795	915	1			187
							875	9									
07	DLQ	G-10	5867	-0-	5867	5867	293	1	4638	3	Y	851	736	1			302
							936	9									
08	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	11278	368	1	4134	3	Y	826	927	1			201
							909	9									
09	DLQ	G-10	5137	-0-	5137	16415	508	1	3790	3	Y	763	743	1			221
							839	9									
10	DLQ	G-10	6158	-0-	6158	22573	292	1	4954	3	Y	829	920	1			130
							912	9									
11	28176	X	5603	-0-	-22573	-0-	200	1	4561	3	Y	765	838	1			57
							842	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 63,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	574	X	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	9	N	206	408	1			103
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	120	1	46	9	N	42					145
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					145
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					145
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1			137
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					137
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					143
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	262	1	2832	3	N	603	608	1			247
							663	9									
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					247
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	755	1	6202	3	Y	841	554	1			534
							925	9									
04	5820	X	220	-0-	-5600	-0-	64	1	155	3	Y	1	369	1			166
							1	9									
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	6	1			160
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					160
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					162
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

RATHKAMP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		156678	-0-	156678	156678	2567	1	116468	3	Y	33347	32559	1			788
							961	4	36682	9							
04	0		158407	-0-	158407	315085	2447	1	121822	3	Y	29682	30324	1			146
							1488	4	32650	9							
05	0		139386	-0-	139386	454471	2224	1	109959	3	Y	24138	23681	1			603
							651	4	26552	9							
06	0		104796	-0-	104796	559267	1908	1	81669	3	Y	18655	19035	1			223
							698	4	20521	9							
07	0		100476	-0-	100476	659743	1943	1	79485	3	Y	16288	16177	1			334
							1131	4	17917	9							
08	733263	X	73520	-0-	-659743	-0-	1598	1	56063	3	Y	13454	13481	1			307
							1060	4	14799	9							
09	162000	X	56581	-0-	-105419	-0-	1387	1	41235	3	Y	10831	10894	1			244
							2045	4	11914	9							
10	167400	X	56225	-0-	-111175	-0-	1502	1	43310	3	Y	10053	9925	1			372
							355	4	11058	9							
11	162000	X	52351	-0-	-109649	-0-	1508	1	41681	3	Y	8152	8206	1			318
							195	4	8967	9							
12	167400	X	NO RPT	-0-	-167400	-0-					Y	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 898,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,600

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN-KOLM WELL #: 1H RRCID -> 300147 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036

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	52762	X	446	-0-	-52316	-0-		265	1	109	3	N	65	69	1			-0-
								72	9									
02	47656	X	59	-0-	-47597	-0-		57	1	2	9	N	2	2	1			-0-
03	52762	X	505	-0-	-52257	-0-		14	1	287	3	N	184	180	1			4
								2	4	202	9							
04	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-						N	-0-	4	1			-0-
05	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-						N	-0-					-0-
06	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-						N	-0-					-0-
07	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-						N	-0-					-0-
08	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-						N	-0-					-0-
09	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-						N	-0-					-0-
10	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-						N	-0-					-0-
11	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HOERMANN-KOLM A WELL #: 2H RRCID -> 300148 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 19541

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	53356	X	53356	-0-	-0-	-0-		873	1	34707	3	N	16160	16320	1			107
								17776	9									
02	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-		692	1	21698	3	N	11564	11584	1			87
								12720	9									
*03	40486	X	40486	-0-	-0-	-0-		608	1	27560	3	N	10992	10819	1			260
								227	4	12091	9							
*04	39075	X	39075	-0-	-0-	-0-		532	1	26483	3	N	10669	10876	1			53
								324	4	11736	9							
*05	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-		622	1	30811	3	N	9914	9719	1			248
								182	4	10905	9							
*06	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-		648	1	27840	3	N	7917	8070	1			95
								238	4	8709	9							
*07	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-		708	1	25199	3	N	7123	7072	1			146
								359	4	7835	9							
*08	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-		634	1	18218	3	N	6357	6358	1			145
								344	4	6993	9							
*09	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-		631	1	14349	3	N	5433	5456	1			122
								712	4	5976	9							
10	27590	X	23629	-0-	-3961	-0-		768	1	16579	3	N	5587	5502	1			207
								136	4	6146	9							
11	26700	X	20179	-0-	-6521	-0-		700	1	14054	3	N	4872	4889	1			190
								66	4	5359	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 373,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,588

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN-KOLM B WELL #: 3H RRCID -> 300149 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96078	X	96078	-0-	-0-	-0-	1668	1	66323	3	N	25534	25769	1	168
							28087	9							
02	59795	X	59795	-0-	-0-	-0-	1260	1	39508	3	N	17297	17334	1	131
							19027	9							
03	62540	X	62540	-0-	-0-	-0-	982	1	44538	3	N	15138	14911	1	358
							368	4	16652	9					
*04	57295	X	57295	-0-	-0-	-0-	842	1	41940	3	N	12727	13022	1	63
							513	4	14000	9					
*05	54224	X	54224	-0-	-0-	-0-	828	1	41017	3	N	11033	10820	1	276
							243	4	12136	9					
*06	42072	X	42072	-0-	-0-	-0-	737	1	31681	3	N	8530	8704	1	102
							271	4	9383	9					
*07	39904	X	39904	-0-	-0-	-0-	840	1	30654	3	N	7249	7202	1	149
							436	4	7974	9					
*08	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	731	1	19448	3	N	5941	5954	1	136
							368	4	6535	9					
*09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	571	1	10974	3	N	3791	3842	1	85
							544	4	4170	9					
10	50189	X	10758	-0-	-39431	-0-	489	1	7389	3	N	2563	2553	1	95
							61	4	2819	9					
11	48570	X	9241	-0-	-39329	-0-	514	1	5739	3	N	2692	2682	1	105
							27	4	2961	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 475,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,495

LGM B WELL #: 2H RRCID -> 300182 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	34067	-0-	-24058	-0-	986	1	26747	3	N	5758	5751	1	181
							6334	9							
02	52500	X	28348	-0-	-24152	-0-	985	1	22171	3	N	4720	4492	1	409
							5192	9							
03	58125	X	30503	-0-	-27622	-0-	2055	1	23859	3	N	4172	4370	1	211
							4589	9							
04	56250	X	27104	-0-	-29146	-0-	1289	1	21203	3	N	4193	4236	1	168
							4612	9							
05	58125	X	26999	-0-	-31126	-0-	641	1	21916	3	N	4038	4006	1	200
							4442	9							
06	56250	X	23972	-0-	-32278	-0-	614	1	19310	3	N	3680	3713	1	167
							4048	9							
07	58125	X	27474	-0-	-30651	-0-	544	1	22942	3	N	3625	3663	1	129
							3988	9							
08	58125	X	23427	-0-	-34698	-0-	650	1	19085	3	N	3356	3373	1	112
							3692	9							
09	56250	X	21961	-0-	-34289	-0-	890	1	17543	3	N	3207	3178	1	141
							3528	9							
10	58125	X	23815	-0-	-34310	-0-	464	1	19873	3	N	3162	3254	1	49
							3478	9							
11	56250	X	23204	-0-	-33046	-0-	315	1	19108	3	N	3437	3202	1	284
							3781	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: 290,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,348

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LGM A WELL #: 1H RRCID -> 300183 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.13120 - 22173

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	56668	X	33974	-0-	-22694	-0-	927	1	26713	3	N	5758	5763	1			181
							6334	9									
02	51184	X	29124	-0-	-22060	-0-	933	1	22462	3	N	5208	4938	1			451
							5729	9									
03	56668	X	30449	-0-	-26219	-0-	1917	1	23521	3	N	4555	4776	1			230
							5011	9									
04	54840	X	26549	-0-	-28291	-0-	1173	1	20463	3	N	4466	4517	1			179
							4913	9									
05	56668	X	26376	-0-	-30292	-0-	584	1	21116	3	N	4251	4219	1			211
							4676	9									
06	54840	X	23416	-0-	-31424	-0-	556	1	18592	3	N	3880	3915	1			176
							4268	9									
07	56668	X	24458	-0-	-32210	-0-	474	1	19677	3	N	3915	3952	1			139
							4307	9									
08	56668	X	22859	-0-	-33809	-0-	598	1	18228	3	N	3666	3683	1			122
							4033	9									
09	54840	X	21548	-0-	-33292	-0-	819	1	16916	3	N	3466	3436	1			152
							3813	9									
10	56668	X	23182	-0-	-33486	-0-	432	1	19407	3	N	3039	3144	1			47
							3343	9									
11	54840	X	22285	-0-	-32555	-0-	290	1	18345	3	N	3318	3091	1			274
							3650	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 284,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,522

HOERMANN-LANGHOFF B WELL #: 1H RRCID -> 300186 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12914 - 23861

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	73284	X	40418	-0-	-32866	-0-	909	1	35334	3	N	3795	3792	1			25
							4175	9									
02	66192	X	29536	-0-	-36656	-0-	867	1	25598	3	N	2792	2796	1			21
							3071	9									
03	73284	X	30730	-0-	-42554	-0-	668	1	26008	3	N	3490	3429	1			82
							215	4	3839	9							
04	70920	X	27919	-0-	-43001	-0-	564	1	23602	3	N	3150	3216	1			16
							288	4	3465	9							
05	73284	X	27845	-0-	-45439	-0-	576	1	23684	3	N	3132	3070	1			78
							140	4	3445	9							
06	70920	X	21498	-0-	-49422	-0-	510	1	17640	3	N	2906	2949	1			35
							151	4	3197	9							
07	73284	X	20151	-0-	-53133	-0-	544	1	16223	3	N	2866	2842	1			59
							231	4	3153	9							
08	73284	X	17285	-0-	-55999	-0-	564	1	13365	3	N	2821	2816	1			64
							253	4	3103	9							
09	70920	X	15378	-0-	-55542	-0-	566	1	11452	3	N	2538	2545	1			57
							568	4	2792	9							
10	73284	X	17718	-0-	-55566	-0-	670	1	13984	3	N	2681	2639	1			99
							115	4	2949	9							
11	70920	X	15665	-0-	-55255	-0-	600	1	12222	3	N	2533	2533	1			99
							57	4	2786	9							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 264,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,704

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN-LANGHOFF B A WELL #: 2H RRCID -> 300188 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13258 - 22964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	16407	-0-	-12609	-0-	487	1	14053	3	Y	1697	1714	1			11
							1867	9									
02	26208	X	14028	-0-	-12180	-0-	555	1	12030	3	Y	1312	1313	1			10
							1443	9									
03	29016	X	14358	-0-	-14658	-0-	430	1	12345	3	Y	1346	1324	1			32
							102	4	1481	9							
04	28080	X	14177	-0-	-13903	-0-	418	1	11868	3	Y	1587	1611	1			8
							145	4	1746	9							
05	29016	X	14457	-0-	-14559	-0-	442	1	12197	3	Y	1587	1555	1			40
							72	4	1746	9							
06	28080	X	11032	-0-	-17048	-0-	410	1	9064	3	Y	1346	1370	1			16
							77	4	1481	9							
07	29016	X	10177	-0-	-18839	-0-	413	1	8217	3	Y	1300	1289	1			27
							117	4	1430	9							
08	29016	X	8042	-0-	-20974	-0-	384	1	6114	3	Y	1298	1295	1			30
							116	4	1428	9							
09	28080	X	7406	-0-	-20674	-0-	386	1	5421	3	Y	1209	1212	1			27
							269	4	1330	9							
10	29016	X	7920	-0-	-21096	-0-	467	1	6189	3	Y	1103	1089	1			41
							51	4	1213	9							
11	28080	X	7010	-0-	-21070	-0-	416	1	5473	3	Y	995	997	1			39
							26	4	1095	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 125,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,780

CHUMCHAL-MARTINEZ WELL #: 1H RRCID -> 300192 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12623 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82167	X	82167	-0-	-0-	-0-	1404	1	55824	3	N	22672	22894	1			149
							24939	9									
02	48440	X	42566	-0-	-5874	-0-	808	1	25337	3	N	14928	14964	1			113
							16421	9									
03	53630	X	53613	-0-	-17	-0-	828	1	37548	3	N	13570	13362	1			321
							310	4	14927	9							
04	54884	X	54884	-0-	-0-	-0-	790	1	39325	3	N	12989	13246	1			64
							481	4	14288	9							
05	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	877	1	43401	3	N	11162	10947	1			279
							257	4	12278	9							
06	51900	X	43316	-0-	-8584	-0-	756	1	32333	3	N	9046	9217	1			108
							276	4	9951	9							
07	53630	X	38673	-0-	-14957	-0-	821	1	28518	3	N	8116	8057	1			167
							406	4	8928	9							
08	53630	X	30322	-0-	-23308	-0-	752	1	21113	3	N	7325	7325	1			167
							399	4	8058	9							
09	51900	X	24723	-0-	-27177	-0-	734	1	16413	3	N	6147	6176	1			138
							814	4	6762	9							
10	53630	X	25417	-0-	-28213	-0-	850	1	17803	3	N	6016	5931	1			223
							146	4	6618	9							
11	51900	X	21855	-0-	-30045	-0-	777	1	15089	3	N	5380	5393	1			210
							71	4	5918	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 474,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,351

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL-GERDES WELL #: 1H RRCID -> 300713 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12622 - 21721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	85410	X	85410	-0-	-0-	-0-	1545	1	61439	3	N	20387	20599	1			134
							22426	9									
*02	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	1066	1	33423	3	N	13458	13490	1			102
							14804	9									
*03	55522	X	55522	-0-	-0-	-0-	913	1	41408	3	N	11690	11516	1			276
							342	4	12859	9							
*04	48861	X	48861	-0-	-0-	-0-	755	1	37617	3	N	9117	9348	1			45
							460	4	10029	9							
*05	45862	X	45862	-0-	-0-	-0-	739	1	36600	3	N	7551	7407	1			189
							217	4	8306	9							
*06	38640	X	37405	-0-	-1235	-0-	688	1	29394	3	N	6429	6541	1			77
							251	4	7072	9							
*07	39928	X	34552	-0-	-5376	-0-	777	1	26693	3	N	6093	6045	1			125
							380	4	6702	9							
*08	39928	X	27326	-0-	-12602	-0-	721	1	19999	3	N	5662	5658	1			129
							378	4	6228	9							
*09	38640	X	22260	-0-	-16380	-0-	715	1	15829	3	N	4483	4511	1			101
							785	4	4931	9							
*10	39928	X	23002	-0-	-16926	-0-	834	1	17348	3	N	4253	4196	1			158
							142	4	4678	9							
*11	38640	X	20077	-0-	-18563	-0-	772	1	14949	3	N	3896	3902	1			152
							70	4	4286	9							
*12	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 449,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,019

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	4805	#	3453	-0-	-1352	-0-	810	1	2617	2	N	24					108
							26	9									
02	3864	#	3041	-0-	-823	-0-	607	1	2415	2	N	17					125
							19	9									
03	3844	#	872	-0-	-2972	-0-	150	1	712	2	N	9					134
							10	9									
04	3720	#	1163	-0-	-2557	-0-	233	1	918	2	N	11					145
							12	9									
05	3844	#	2532	-0-	-1312	-0-	551	1	1969	2	N	11					156
							12	9									
06	3330	#	3012	-0-	-318	-0-	508	1	2484	2	N	18	148	1			26
							20	9									
07	15905		11688	-0-	-4217	-0-	1106	1	10517	2	N	59					85
							65	9									
08	17169		12320	-0-	-4849	-0-	1110	1	11165	2	N	41					126
							45	9									
09	17985		10755	-0-	-7230	-0-	999	1	9716	2	N	36					162
							40	9									
10	11991		9731	-0-	-2260	-0-	616	1	9070	2	N	41	148	1			55
							45	9									
11	10528		8879	-0-	-1649	-0-	585	1	8244	2	N	45					100
							50	9									
12	7471		8696	-0-	1225	1225	580	1	8053	2	N	57					157
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 76,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-					10
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-					10
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-					10
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2		Y	-0-					10
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-					10
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-					10
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-					10
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-					10
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-					10
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-					10
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-					10
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,430 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

01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2		Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2		Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2		Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2		Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2		Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

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	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-

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

	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	93	N	10	-0-	-83	B	-0-	10	2			N	-0-					104
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					104
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					104
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	328	2	2	9	N	2					106
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	621	2	6	9	N	5					111
06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					111
07	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	739	2	14	9	N	13					124
08	310	N	225	-0-	-85	B	-0-	223	2	2	9	N	2					126
09	300	N	140	-0-	-160	B	-0-	114	2	26	9	N	24					150
10	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	678	2	1	9	N	1					151
11	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	927	2	1	9	N	1					151
12	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	6	1	52	2	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					17
05	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	96	1	438	2	N	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	16	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 658 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

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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

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

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	255	N	255	-0-	-0-		-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	11	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	11	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-		-0-	11	1	909	2	N	-0-					-0-
05	682	N	11	-0-	-671		-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	660	N	11	-0-	-649		-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	682	N	35	-0-	-647		-0-	11	1	24	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-		-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19		-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	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-

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1776	2	N	-0-			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	184	1	2061	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	184	1	1444	2	N	-0-			-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1631	2	N	-0-			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1748	2	N	-0-			-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	337	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	327	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	418	1	1742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,125 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	N	-0-					3
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	9	1	81	2	N	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-	1	1			2
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	1	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1					2
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					2
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	N	-0-					2
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	1					3
							1	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					3
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	21	1	88	2	N	-0-	3	1			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					51
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					51
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					2
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					2
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	1	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1					2
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					2
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					2
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					2
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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-

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	403	N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	29	1	270	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	37	1	219	2	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	36	1	147	2	N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	64	1	269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5375	-0-	-298		-0-	449	1	4914	2	Y	11					356
								12	9									
02	5124	X	4618	-0-	-506		-0-	441	1	4152	2	Y	23	180	1			199
								25	9									
03	5673	X	5467	-0-	-206		-0-	460	1	4971	2	Y	33	56	1			176
								36	9									
04	5391	X	5391	-0-	-0-		-0-	439	1	4913	2	Y	35	57	1			154
								39	9									
05	5394	X	5070	-0-	-324		-0-	451	1	4586	2	Y	30					184
								33	9									
06	5172	X	5172	-0-	-0-		-0-	467	1	4681	2	Y	22					206
								24	9									
07	5239	X	4217	-0-	-1022		-0-	474	1	3722	2	Y	19					225
								21	9									
08	5239	X	5175	-0-	-64		-0-	746	1	4397	2	Y	29					254
								32	9									
09	5160	X	5066	-0-	-94		-0-	850	1	4195	2	Y	19					273
								21	9									
10	5332	X	4853	-0-	-479		-0-	866	1	3968	2	Y	17					290
								19	9									
11	5160	X	4594	-0-	-566		-0-	894	1	3700	2	Y	-0-	101	1			189
12	5239	X	4820	-0-	-419		-0-	926	1	3859	2	Y	32					221
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 59,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5777	-0-	-702		-0-	479	1	5247	2	N	46					172
								51	9									
02	5712	X	4747	-0-	-965		-0-	452	1	4256	2	N	35					207
								39	9									
03	6262	X	5935	-0-	-327		-0-	497	1	5374	2	N	58	10	1			255
								64	9									
04	6052	X	6052	-0-	-0-		-0-	492	1	5508	2	N	47	188	1			114
								52	9									
05	5580	X	5524	-0-	-56		-0-	489	1	4977	2	N	53					167
								58	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-		-0-	525	1	5266	2	N	48					215
								53	9									
07	5890	X	4549	-0-	-1341		-0-	509	1	3997	2	N	39	177	1			77
								43	9									
08	6060	X	6060	-0-	-0-		-0-	871	1	5133	2	N	51					128
								56	9									
09	5850	X	5777	-0-	-73		-0-	964	1	4757	2	N	51					179
								56	9									
10	6045	X	5525	-0-	-520		-0-	983	1	4506	2	N	33					212
								36	9									
11	5850	X	5301	-0-	-549		-0-	1025	1	4243	2	N	30	185	1			57
								33	9									
12	6045	X	5665	-0-	-380		-0-	1085	1	4521	2	N	54					111
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 66,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-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	86	X	-0-	-0-	-86	-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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

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	1013	-0-	-165	-0-	85	1	926	2	N	2					159
							2	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	N	3					162
							3	9									
03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	94	1	1020	2	N	13	15	1			160
							14	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	76	1	851	2	N	3	13	1			150
							3	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	878	2	N	3					153
							3	9									
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	64	1	645	2	N	1					154
							1	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	97	1	763	2	N	2					156
							2	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	129	1	761	2	N	2					158
							2	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	11					169
							12	9									
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	134	1	614	2	N	1					170
							1	9									
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	140	1	577	2	N	-0-	20	1			150
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	138	1	575	2	N	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	172	1	1885	2	N	15					286
							17	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1562	2	N	2					288
							2	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	2	N	6	19	1			275
							7	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	N	8	20	1			263
							9	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	175	1	1784	2	N	9					272
							10	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	190	1	1903	2	N	4					276
							4	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	173	1	1361	2	N	60	180	1			156
							66	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	299	1	1763	2	N	14					170
							15	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	336	1	1660	2	N	12					182
							13	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	339	1	1552	2	N	18					200
							20	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	358	1	1480	2	N	-0-	23	1			177
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	379	1	1579	2	N	28					205
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 23,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-44	-0-	32 6	1 9	352	2	N	5					124
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	327	2	N	1					125
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	406	2	N	1	9	1			117
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	384	2	N	1	7	1			111
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	349	2	N	1					112
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	391	2	N	1					113
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	38 1	1 9	295	2	N	1					114
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	365	2	N	1					115
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	63	1	313	2	N	-0-					115
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	57 1	1 9	259	2	N	1					116
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	66	1	273	2	N	-0-	10	1			106
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	48 1	1 9	198	2	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	96	1	1052	2	N	-0-					77
02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	96	1	903	2	N	-0-					77
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	100	1	1078	2	N	3	4	1			76
							3	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	2	N	1	4	1			73
							1	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	2	N	2					75
							2	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					76
							1	9									
07	1209	N	943	-0-	-266	-0-	106	1	836	2	N	1					77
							1	9									
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	171	1	1005	2	N	1					78
							1	9									
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	191	1	943	2	N	-0-					78
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	192	1	879	2	N	2					80
							2	9									
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	201	1	834	2	N	13	5	1	1	8	87
							14	9									
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	212	1	883	2	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					5
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	N	-0-					5
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	130	2	N	1	3	1			3
							1	9									
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	N	-0-	1	1			2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	N	-0-					2
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	97	2	N	1					3
							1	9									
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	N	-0-					3
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	2	N	-0-					3
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					3
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-	2	1			1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	N	20					214
							22	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	N	24					238
							26	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	N	24	16	1			246
							26	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	107	1	1198	2	N	30	16	1			260
							33	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	108	1	1100	2	N	33					293
							36	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	19					312
							21	9									
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	696	2	N	19					331
							21	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	168	1	992	2	N	25					356
							28	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	197	1	974	2	N	5	176	1			185
							6	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	907	2	N	22					207
							24	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	231	1	957	2	N	6	127	1			86
							7	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	276	1	1149	2	N	4					90
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	35	2	N	3					199
							3	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	5	1	49	2	N	2					201
							2	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	9	3	1			207
							10	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	8	3	1			212
							9	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	8					220
							9	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					220
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	111	2	N	3					223
							3	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					223
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	20	1	97	2	N	2					225
							2	9									
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	15	2	N	2					227
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			49
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	465	N	222	-0-	-243	-0-	19	1	203	2	N	-0-					50
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	16	1	154	2	N	-0-					50
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	15	1	166	2	N	1	4	1			47
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-	4	1			43
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					43
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					43
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	20	1	158	2	N	-0-					43
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	1					44
							1	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	32	1	159	2	N	-0-					44
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-					44
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	N	-0-	3	1			41
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	93	1	1015	2	N	2					275
							2	9									
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	87	1	823	2	N	2					277
							2	9									
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	92	1	1000	2	N	9	19	1			267
							10	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1088	2	N	8	20	1			255
							9	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	7					262
							8	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	4					266
							4	9									
07	1178	N	848	-0-	-330	-0-	95	1	749	2	N	4					270
							4	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	136	1	804	2	N	28	171	1			127
							31	9									
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	185	1	912	2	N	13					140
							14	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	184	1	842	2	N	8					148
							9	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	186	1	768	2	N	-0-	36	1			112
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	193	1	805	2	N	30					142
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-27	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					27
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	99	1	931	2	Y	2					29
							2	9									
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	104	1	1129	2	Y	3	11	1			21
							3	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	108	1	1210	2	Y	5	13	1			13
							6	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	2	Y	4					17
							4	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	119	1	1192	2	Y	3					20
							3	9									
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	117	1	918	2	Y	2					22
							2	9									
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	174	1	1027	2	Y	2					24
							2	9									
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	212	1	1045	2	Y	2					26
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	Y	2					28
							2	9									
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	213	1	881	2	Y	-0-	25	1			3
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	218	1	911	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	1					1
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		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
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	1					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	9	N	12					79
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					79
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					79
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					79
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	778 528	1 9	1154	3	N	480	553	1			214
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	812 309	1 9	574	3	N	281	348	1			147
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	877 438	1 9	675	3	N	398	381	1			164
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	870 205	1 9	200	3	N	186	186	1			164
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	835 375	1 9	782	3	N	341	364	1			141
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	853 404	1 9	616	3	N	367	367	1			141
07	1333	N	744	-0-	-589	-0-	331	3	413	9	N	375	370	1			146
08	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	144	3	187	9	N	170	187	1			129
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					129
10	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	3			N	-0-					129
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

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

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

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7	9	N	6					214
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	1	3	9	N	3					217
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	676	1	20	9	N	18	187	1			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3001	2992	1			57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	904	1	3307	3	N	357	377	1			190
							393	9									
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	958	1	3949	3	N	222	189	1			223
							244	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1030	1	1651	3	N	466	567	1			122
							513	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1509	1	1644	3	N	322	374	1			70
							354	9									
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1041	1	2601	3	N	336	187	1			219
							370	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1102	1	2655	3	N	314	363	1			170
							345	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	916	1	1864	3	N	335	187	1			318
							369	9									
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1040	1	1174	3	N	312	377	1			253
							343	9									
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	680	1	1062	3	N	318	185	1			386
							350	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	667	1	1185	3	N	258	563	1			81
							284	9									
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	745	1	1247	3	N	319	192	1			208
							351	9									
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1145	3	323	9	N	294	346	1			156

TOTAL GAS PROD: 38,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,853

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1			125
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1685	3	131	9	N	119	190	1			54
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1456	3	136	9	N	124					178
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1405	3	124	9	N	113	191	1			100
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1468	3	120	9	N	109					209
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1312	3	123	9	N	112	189	1			132
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1081	3	279	9	N	254	3	1			383
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	183	1			272
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	N	3					275
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	1			275
*11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	709	3	31	9	N	28	171	1			132
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	932	3	98	9	N	89					221

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	128	1	76	9	Y	69	74	1			11
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	9	Y	78	72	1			17
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	134	1	90	3	Y	99	92	1			24
							109	9									
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	102	1	33	3	Y	81	92	1			13
							89	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	129	1	76	3	Y	96	92	1			17
							106	9									
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	94	1	129	3	Y	100	95	1			22
							110	9									
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	88	95	1			15
							97	9									
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y	101	104	1			12
							111	9									
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	119	1	332	3	Y	86	88	1			10
							95	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	165	1	590	3	Y	161	148	1			13
							177	9									
12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	478	3	128	9	Y	116	122	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

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

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

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

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	51					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	86988	-0-	83888	630539	239	1	69678	3	Y	15519	15446	0	98	1	167
							17071	9									
02	2800	N	61117	-0-	58317	688856	198	1	48263	3	Y	11505	11489	0			183
							12656	9									
03	3100	N	49568	-0-	46468	735324	1804	1	36402	3	Y	10329	10051	0	259	1	202
							11362	9									
04	773800	X	38476	-0-	-735324	-0-	450	1	31084	3	Y	6311	6014	0	311	1	188
							6942	9									
05	55410	X	55410	-0-	-0-	-0-	465	1	47848	3	Y	6452	6441	0	63	1	136
							7097	9									
06	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	450	1	39199	3	Y	6138	6138	0			136
							6752	9									
07	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	2176	1	29686	3	Y	6743	6702	0	17	1	79
							7417	9					81	7			
08	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	1704	1	24180	3	Y	5262	5065	0	170	1	106
							5788	9									
09	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	1478	1	21437	3	Y	3041	2966	0	75	1	106
							3345	9									
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	1677	1	20473	3	Y	3274	3183	0	108	1	89
							3601	9									
*11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	1239	1	17661	3	Y	4127	4001	0	120	1	95
							4540	9									
12	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	17180	3	3784	9	Y	3440	3405	0	36	1	94

TOTAL GAS PROD: 505,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,141

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	9	Y	53					184
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	100	1	83	9	Y	75	207	1			52
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	163	1	85	9	Y	77	22	1			107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					161
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	9	Y	50					211
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	9	Y	40	201	1			50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	181	1	11	7	119
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	164	1	7	3	Y	294	304	1			109
							323	9									
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	9	Y	31					140
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	9	Y	270	375	1			35
*11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	Y	149					184
							164	9									
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	3	3	344	9	Y	313	337	1			160

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	9	7			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	19	7			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

	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	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	304 152	1 9	727	3	Y	138	200	1			136
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	488 888	1 9	4616	3	Y	807	822	1			121
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	611 750	1 9	2856	3	Y	682	546	1			257
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	497 746	1 9	2750	3	Y	678	732	1			203
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	563 669	1 9	2364	3	Y	608	549	1			262
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	636 493	1 9	2615	3	Y	448	557	1			153
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	628 655	1 9	2074	3	Y	595	568	1			180
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	625 558	1 9	2215	3	Y	507	568	1			119
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	769 639	1 9	2258	3	Y	581	569	1			131
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	950 754	1 9	2068	3	Y	685	580	1			236
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2295	3	479	9	Y	435	386	1			285

TOTAL GAS PROD: 39,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-	101	7			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	353	353	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	183	183	1			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 536

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	415	1	3584	3	Y	438	445	1			134
							482	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1317	1	12961	3	Y	1563	1285	1			413
							1719	9									
04	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	2787	1	15791	3	Y	2212	2324	1			301
							2433	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	1707	1	10490	3	Y	1462	1462	1			301
							1608	9									
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1610	1	7575	3	Y	1072	1213	1			160
							1179	9									
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	1577	1	6353	3	Y	971	883	1			248
							1068	9									
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1921	1	6348	3	Y	955	1098	1			105
							1051	9									
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1838	1	5352	3	Y	909	924	1			90
							1000	9									
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1855	1	5102	3	Y	817	742	1			165
							899	9									
*11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1806	1	3928	3	Y	593	550	1			208
							652	9									
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4227	3	846	9	Y	769	726	1			251

TOTAL GAS PROD: 111,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,762

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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1323	1	385	9	Y	350	180	1			330
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1228	1	234	9	Y	213	166	1			377
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1269	1	130	9	Y	118	161	1			334
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1358	1	86	9	Y	78	182	1			230
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1400	1	186	9	Y	169					399
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1487	1	228	9	Y	207	132	1			474
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	262	1			223
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	101	1	11	3	Y	248	248	1			223
							273	9									
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					223
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	244	1	186	9	Y	169	364	1			28
*11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	72	1	1			99
							79	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	302	213	1			188

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	8	3	245	9	N	223	187	1			139
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	672	1	27	3	N	178	187	1			130
							196	9									
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1039	1	119	3	N	201	189	1			142
							221	9									
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	113	3	216	9	N	196	175	1			163
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	183	189	1			157
							201	9									
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	49	3	205	9	N	186	157	1			186
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	68	1	36	3	N	92					278
							101	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	186	1			278
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	173	164	1			287
							190	9									
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	49	1	81	3	N	185	196	1			276
							204	9									
*11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	9	N	189	184	1			281
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	179	1			241

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

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	10					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: 10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	59	1			8
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1			9
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	151	3	75	9	Y	68	67	1			10
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	149	3	68	9	Y	62	65	1			7
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	129	3	68	9	Y	62	54	1			15
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	Y	57	61	1			11
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	44	49	1			6
							48	9									
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	55	53	1			8
							61	9									
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	47	50	1			5
							52	9									
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
*11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	291	3	72	9	Y	65	64	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					254
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

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

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1			240
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1			221
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1			230
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	215	1	191	9	N	174	174	1			230
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	238	1	78	9	N	71	172	1			129
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	267	1	241	9	N	219	166	1			182
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	277	1	112	9	N	102	166	1			118
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					118
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					118
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					118
*11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	633	1	796	9	N	724	733	1			109
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1110	3	166	9	N	151					260

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

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-					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					234
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			96
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					214
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					287
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	797	-0-	-877	-0-	345 195	1 9	257	3	N	177	194	1			225
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					225
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	286 349	1 9	1783	3	N	317	389	1			153
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	516 386	1 9	1713	3	N	351	369	1			135
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	522 242	1 9	625	3	N	220	178	1			177
06	1860	N	941	-0-	-919	-0-	611 224	1 9	106	3	N	204	180	1			201
07	1922	N	879	-0-	-1043	-0-	530 218	1 9	131	3	N	198	187	1			212
08	1395	N	827	-0-	-568	-0-	438 151	1 9	238	3	N	137	178	1			171
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	223 161	1 9	296	3	N	146	185	1			132
10	868	N	243	-0-	-625	-0-	38 41	1 9	164	3	N	37	1	1			168
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					168
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	160	3	23	9	N	21					189

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	181	-0-	-904	-0-	96	3	85	9	N	77	192	1			117
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	704	3	314	9	N	285	190	1			212
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	341	3	245	9	N	223	197	1			238
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	335	3	266	9	N	242	367	1			113
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	218	3	259	9	N	235	177	1			171
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					171
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	457	345	1			283
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-	187	1			96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	4	7			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		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	263	1	306	3	Y	29					144
							32	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	388	1	300	3	Y	57					201
							63	9									
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	286	1	447	3	Y	60	187	1			74
							66	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	236	1	568	3	Y	54					128
							59	9									
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	118	1	346	3	Y	57					185
							63	9									
06	780	N	296	-0-	-484	-0-	57	1	192	3	Y	43	186	1			42
							47	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	701	1	1358	3	Y	65	6	1			101
							72	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	680	1	1039	3	Y	50	3	1			148
							55	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	703	1	850	3	Y	37	3	1			182
							41	9									
10	1705	N	840	-0-	-865	-0-	358	1	470	3	Y	11	2	1			191
							12	9									
*11	1650	N	160	-0-	-1490	-0-	14	1	110	3	Y	33					224
							36	9									
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	141	1			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1674	X	1554	-0-	-120	-0-	362 1 354 9	838	3	N	322	192	1			208
02	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	347 1 282 9	766	3	N	256	190	1			274
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	206 1 241 9	206	3	N	219	191	1			302
04	1500	N	726	-0-	-774	-0-	117 1 243 9	366	3	N	221	372	1			151
05	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	206 1 246 9	50	3	N	224	187	1			188
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					188
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	49	7			139
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	16	3	94	9	N	85	194	1			131
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22					153
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	401	3	75	9	N	68					221
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	401	3	74	9	N	67	183	1			105
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	395	3	68	9	N	62					167
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	11					178
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	330	1	540	3	N	48	1	1			225
							53	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	413	1	682	3	N	2	2	1			225
							2	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	555	1	713	3	N	18	3	1			240
							20	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	586	1	850	3	N	58	190	1			108
							64	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	461	1	644	3	N	55	4	1			159
							61	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

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	13					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	201	190	1			200
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9	N	172	188	1			184
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	661	1	207	9	N	188	190	1			182
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	411	1	209	9	N	190	195	1			177
05	899	N	397	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187	1			175
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	342	1	618	3	N	163	188	1			150
							179	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	165	189	1			126
							182	9									
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1			94
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	145	192	1			47
10	899	N	221	-0-	-678	-0-	81	1	140	9	N	127	81	1			93
*11	300	N	142	-0-	-158	-0-	29	1	113	9	N	103					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	185	1			159

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	465	1	2112	3	Y	524	471	0	17	1	55
							576	9									
02	3724	X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y	405	338	0	103	1	19
							446	9									
03	4030	X	2635	-0-	-1395	-0-	465	1	1737	3	Y	394	382	0			31
							433	9									
04	3480	X	1848	-0-	-1632	-0-	450	1	1093	3	Y	277	276	0			32
							305	9									
05	3596	X	2619	-0-	-977	-0-	465	1	1736	3	Y	380	374	0			38
							418	9									
06	3060	X	2179	-0-	-881	-0-	450	1	1335	3	Y	358	354	0			42
							394	9									
07	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	291	1	1520	3	Y	420	412	0	16	1	34
							462	9									
08	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	232	1	1203	3	Y	367	331	0	44	1	26
							404	9									
09	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	367	1	1282	3	Y	391	348	0	35	1	34
							430	9									
10	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	347	1	1472	3	Y	494	457	0	17	1	54
							543	9									
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	435	1	2254	3	Y	602	179	0	445	1	32
							662	9									
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2118	3	639	9	Y	581	523	0	59	1	31

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	35	1	9	3	Y	60	57	0	5	1	3
							66	9									
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	27	1	7	3	Y	48	46	0	2	1	3
							53	9									
03	744	N	69	-0-	-675	-0-	22	1	6	3	Y	37	36	0			4
							41	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	79	79	0	1	1	3
							87	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	315	3	Y	130	130	0			3
							143	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	198	3	Y	93	92	0			4
							102	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	60	59	0	3	1	2
							66	9									
08	527	X	122	-0-	-405	-0-	6	1	65	3	Y	46	46	0	2	1	-0-
							51	9									
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	654	556	0			98
							719	9									
10	527	X	24	-0-	-503	-0-	2	1	18	3	Y	4	4	0	36	1	62
							4	9									
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	3	0	29	1	34
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	19	1			15

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

01	6696	X	6484	-0-	-212	-0-	108	1	6375	3	N	-0-					98
							1	4									
02	6048	X	3645	-0-	-2403	-0-	63	1	3582	3	N	-0-					98
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	184	1	10436	3	N	-0-					98
04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	218	1	12166	3	N	-0-					98
05	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	200	1	12696	3	N	-0-					98
06	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	236	1	16008	3	N	-0-					98
07	9672	X	3754	-0-	-5918	-0-	54	1	3700	3	N	-0-					98
08	9672	X	7952	-0-	-1720	-0-	7952	3			N	-0-					98
09	9360	X	6175	-0-	-3185	-0-	6175	3			N	-0-					98
10	9672	X	4991	-0-	-4681	-0-	4991	3			N	-0-					98
*11	9360	X	4939	-0-	-4421	-0-	4939	3			N	-0-					98
12	8866	X	7170	-0-	-1696	-0-	7170	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 97,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	60	1	50	9	Y	45	42	1			11
02	140	X	131	-0-	-9	-0-	72	1	59	9	Y	54	50	1			15
03	279	X	109	-0-	-170	-0-	80	1	29	9	Y	26	29	1			12
04	270	X	133	-0-	-137	-0-	92	1	41	9	Y	37	32	1			17
05	279	X	94	-0-	-185	-0-	68	1	26	9	Y	24	33	1			8
06	150	X	118	-0-	-32	-0-	86	1	32	9	Y	29	22	1			15
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	33	26	1			22
							36	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	Y	24	26	1			20
							26	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	86	1	107	3	Y	19	18	1			21
							21	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	105	1	130	3	Y	21	28	1			14
							23	9									
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	2139	X	222	-0-	-1917	-0-	198	1	24	9	Y	22	35	1			20
02	364	N	31	-0-	-333	-0-	17	1	14	9	Y	13	22	1			11
03	341	N	31	-0-	-310	-0-	18	1	13	9	Y	12					23
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	24	1	13	9	Y	12	26	1			9
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	Y	13					22
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	47	1	12	9	Y	11					33
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	268	1	611	3	Y	51	22	1			62
							56	9									
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	9	Y	12	12	1			62
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	18	52	1			28
							20	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	136	1	291	3	Y	13	1	1			40
							14	9									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	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.		44	-0-	44	44	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		67	-0-	67	111	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	119	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
*11	2161	X	2042	-0-	-119	-0-	333	1	1686	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3485	3	435	9	Y	395	338	1			57

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

01	3658	X	208	-0-	-3450	-0-	189	1	19	9	Y	17					142
02	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	789	1	15169	3	Y	2020	1759	1			403
							2222	9									
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	843	1	8137	3	Y	1111	1162	1			352
							1222	9									
04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	1211	1	9638	3	Y	1095	1084	1			363
							1205	9									
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	975	1	6863	3	Y	719	723	1			359
							791	9									
06	5310	X	4267	-0-	-1043	-0-	758	1	3133	3	Y	342	376	1			325
							376	9									
07	5487	X	3165	-0-	-2322	-0-	978	1	1937	3	Y	227	197	1			355
							250	9									
08	12462	X	795	-0-	-11667	-0-	460	1	166	3	Y	154					509
							169	9									
09	12060	X	190	-0-	-11870	-0-	50	1	33	3	Y	97	171	1			435
							107	9									
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					435
*11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					435
12	3162	X	30	-0-	-3132	-0-	29	3	1	9	Y	1	176	1			260

TOTAL GAS PROD: 57,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,783

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	1653 6338	1 9	20895	3	Y	5762	5800	1			490
02	29836	X	29836	-0-	-0-	-0-	1152 5628	1 9	23056	3	Y	5116	5342	1			264
03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	1329 3469	1 9	13686	3	Y	3154	3088	1			330
04	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1221 1949	1 9	10280	3	Y	1772	1878	1			224
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	1469 1977	1 9	10546	3	Y	1797	1781	1			240
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1380 1188	1 9	5938	3	Y	1080	1077	1			243
07	7998	X	2390	-0-	-5608	-0-	557 704	1 9	1129	3	Y	640	511	1			372
08	18135	X	141	-0-	-17994	-0-	77 34	1 9	30	3	Y	31	311	1			92
09	13530	X	135	-0-	-13395	-0-	46 10	1 9	79	3	Y	9					101
10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	54					155
*11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					155
12	2387	X	87	-0-	-2300	-0-	87	3			Y	-0-	75	1			80

TOTAL GAS PROD: 115,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,415

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	930	N	500	-0-	-430	-0-	467	1	33	9	Y	30	141	1			13
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			7
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-	7	1			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	8					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	8					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

01	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	430	1	1713	3	Y	300	195	1			210
							330	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	380	1	1764	3	Y	253	333	1			130
							278	9									
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	1985	3	Y	269	191	1			208
							296	9									
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	424	1	1627	3	Y	259	355	1			112
							285	9									
05	2697	N	1885	-0-	-812	-0-	444	1	1203	3	Y	216	177	1			151
							238	9									
06	2580	N	1861	-0-	-719	-0-	442	1	1175	3	Y	222	163	1			210
							244	9									
07	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	453	1	1279	3	Y	259	373	1			96
							285	9									
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	444	1	831	3	Y	205	183	1			118
							226	9									
09	1860	N	642	-0-	-1218	-0-	127	1	409	3	Y	96	1	1			213
							106	9									
10	2015	N	158	-0-	-1857	-0-	1	1	105	3	Y	47	188	1			72
							52	9									
*11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					72
12	682	N	388	-0-	-294	-0-	370	3	18	9	Y	16					88

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	580	1	1995	3	Y	331	480	1			63
							364	9									
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981	3	Y	356	381	1			38
							392	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	348	1	1988	3	Y	435	341	1			132
							479	9									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	Y	246	345	1			33
							271	9									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	643	1	1723	3	Y	330	319	1			44
							363	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	632	1	1734	3	Y	320	272	1			92
							352	9									
07	2387	N	1448	-0-	-939	-0-	375	1	797	3	Y	251	250	1			93
							276	9									
08	2728	N	2071	-0-	-657	-0-	746	1	1058	3	Y	243	202	1			134
							267	9									
09	2700	N	1223	-0-	-1477	-0-	249	1	756	3	Y	198	270	1			62
							218	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	535	1	1136	3	Y	232	221	1			73
							255	9									
*11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					73
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

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	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	1294	1	2177	3	Y	321	457	1			116
							353	9									
02	3640	X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463	3	Y	271	196	1			191
							298	9									
03	3968	X	2429	-0-	-1539	-0-	360	1	1828	3	Y	219	195	1			215
							241	9									
04	3840	X	2616	-0-	-1224	-0-	520	1	1866	3	Y	209	230	1			194
							230	9									
05	3813	X	1306	-0-	-2507	-0-	415	1	746	3	Y	132	192	1			134
							145	9									
06	3690	X	1707	-0-	-1983	-0-	495	1	1048	3	Y	149	181	1			102
							164	9									
07	3441	X	1990	-0-	-1451	-0-	560	1	1242	3	Y	171	43	1	1	7	229
							188	9									
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1451	1	2068	3	Y	129	66	1			292
							142	9									
09	2610	X	1726	-0-	-884	-0-	470	1	1060	3	Y	178	382	1			88
							196	9									
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	489	1	1057	3	Y	204	195	1			97
							224	9									
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					97
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	1126	1	1444	3	Y	340	286	1			154
							374	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	757	1	1459	3	Y	305	315	1			144
							336	9									
03	3100	N	4556	-0-	1456	1456	975	1	3058	3	Y	475	446	1			173
							523	9									
04	3000	N	3163	-0-	163	1619	962	1	1847	3	Y	322	417	1			78
							354	9									
05	3100	N	2593	-0-	-507	1112	961	1	1337	3	Y	268	240	1			106
							295	9									
06	3512	X	2400	-0-	-1112	-0-	967	1	1154	3	Y	254	251	1			109
							279	9									
07	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	633	1	637	3	Y	319	282	1			146
							351	9									
08	3472	X	1524	-0-	-1948	-0-	614	1	711	3	Y	181	190	1			137
							199	9									
09	3150	X	1012	-0-	-2138	-0-	540	1	466	3	Y	5	74	1			68
							6	9									
10	2604	X	81	-0-	-2523	-0-	16	1	37	3	Y	25					93
							28	9									
*11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					93
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1139	-0-	-2860	-0-	737	1	237	3	Y	150	191	1			124
							165	9									
02	4312	X	717	-0-	-3595	-0-	122	1	478	3	Y	106	158	1			72
							117	9									
03	4743	X	513	-0-	-4230	-0-	147	1	255	3	Y	101					173
							111	9									
04	1830	X	352	-0-	-1478	-0-	180	1	107	3	Y	59	187	1			45
							65	9									
05	1302	X	231	-0-	-1071	-0-	177	1	54	9	Y	49					94
06	1110	X	242	-0-	-868	-0-	191	1	51	9	Y	46					140
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	935	1	2095	3	Y	113	72	1	17	7	164
							124	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	134	1	118	3	Y	49	43	1			170
							54	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	529	1	1862	3	Y	99	144	1			125
							109	9									
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	664	1	1420	3	Y	54	5	1			174
							59	9									
*11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					174
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	868	N	73	-0-		-795	-0-	73	1			Y	-0-	107	1			102
02	1792	N	163	-0-		-1629	-0-	130	1	33	9	Y	30					132
03	1798	N	158	-0-		-1640	-0-	150	1	8	9	Y	7	75	1			64
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	343	1	17	9	Y	15					79
05	961	N	961	-0-		-0-	-0-	943	1	18	9	Y	16					95
06	810	N	451	-0-		-359	-0-	444	1	7	9	Y	6					101
07	372	N	113	-0-		-259	-0-	105	1	8	9	Y	7					108
08	961	N	220	-0-		-741	-0-	217	1	3	9	Y	3	48	1			63
09	450	N	55	-0-		-395	-0-	55	1			Y	-0-					63
10	124	N	122	-0-		-2	-0-	120	1	2	9	Y	2					65
*11	210	N	14	-0-		-196	-0-	14	1			Y	-0-					65
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	10	47	1			28

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1147	N	46	-0-		-1101	-0-	46	1			Y	-0-	72	1			69
02	1428	X	39	-0-		-1389	-0-	30	1	9	9	Y	8					77
03	1581	X	18	-0-		-1563	-0-	16	1	2	9	Y	2	44	1			35
04	1200	X	27	-0-		-1173	-0-	23	1	4	9	Y	4					39
05	1147	X	56	-0-		-1091	-0-	55	1	1	9	Y	1					40
06	510	X	73	-0-		-437	-0-	72	1	1	9	Y	1					41
07	31	X	11	-0-		-20	-0-	8	1	3	9	Y	3					44
08	62	N	42	-0-		-20	-0-	40	1	2	9	Y	2	20	1			26
09	60	N	15	-0-		-45	-0-	15	1			Y	-0-					26
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	1			Y	-0-					26
*11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	248	N	9	-0-		-239	-0-	9	1			Y	-0-	14	1			14
02	918	N	918	-0-		-0-	-0-	785	1	133	9	Y	121					135
03	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	1275	1	84	9	Y	76	77	1			134
04	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1115	1	48	9	Y	44					178
05	682	N	601	-0-		-81	-0-	591	1	10	9	Y	9					187
06	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1046	1	24	9	Y	22					209
07	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	1423	1	46	9	Y	42					251
08	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1273	1	10	9	Y	9	113	1			147
09	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1281	1	4	9	Y	4					151
10	1457	N	1255	-0-		-202	-0-	1243	1	12	9	Y	11					162
*11	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1385	1	10	9	Y	9					171
12	1333	N	-0-	-0-		-1333	-0-					Y	129	124	1			176

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-2477	-0-	552	1	358	3	Y	190	177	1			89
							209	9									
02	2604	X	795	-0-	-1809	-0-	380	1	249	3	Y	151	198	1			42
							166	9									
03	2077	X	674	-0-	-1403	-0-	415	1	121	3	Y	125	133	1			34
							138	9									
04	1080	X	748	-0-	-332	-0-	521	1	77	3	Y	136	131	1			39
							150	9									
05	1116	X	636	-0-	-480	-0-	298	1	204	3	Y	122	106	1			55
							134	9									
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	291	1	147	3	Y	98	35	1			118
							108	9									
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	269	1	151	3	Y	211	137	1	3	7	189
							232	9									
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	243	1	133	3	Y	84	161	1			112
							92	9									
09	540	N	204	-0-	-336	-0-	81	1	105	3	Y	16					128
							18	9									
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	155	1	181	3	Y	173	214	1			87
							190	9									
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	46	1			42

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	1	1	9	Y	1					24
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	37	1	4	9	Y	4					28
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	41	1	23	9	Y	21					49
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	42	1	6	9	Y	5	5	1			49
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	Y	4					53
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16					69
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	710	1	714	3	Y	-0-	4	1	37	7	28
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	759	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	581	1	503	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					28
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					28
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	Y	1					102
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	43	1	6	9	Y	5					107
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	34	1	10	9	Y	9					116
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	9	Y	7	5	1			118
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6					124
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	5	1	6	9	Y	5					129
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	451	1	453	3	Y	22	1	1			150
							24	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	438	1	510	3	Y	6	1	1			155
							7	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	503	1	434	3	Y	123	187	1			91
							135	9									
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					91
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					91
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	873	1	1133	3	Y	321	293	1			120
							353	9									
02	2856	X	2523	-0-	-333	-0-	690	1	1468	3	Y	332	305	1			147
							365	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1009	1	2209	3	Y	438	445	1			140
							482	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1061	1	1742	3	Y	362	333	1			169
							398	9									
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	993	1	1865	3	Y	255	333	1			91
							281	9									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	969	1	1683	3	Y	458	427	1			122
							504	9									
07	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	834	1	1288	3	Y	264	275	1			111
							290	9									
08	3379	X	2138	-0-	-1241	-0-	805	1	1069	3	Y	240	321	1			30
							264	9									
09	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	754	1	1235	3	Y	260	251	1			39
							286	9									
10	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	779	1	915	3	Y	257	252	1			44
							283	9									
*11	3150	X	304	-0-	-2846	-0-	136	1	102	3	Y	60					104
							66	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 27,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,247

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	767	1	1275	3	Y	309	276	1			116
							340	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	596	1	1360	3	Y	288	276	1			128
							317	9									
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	664	1	1335	3	Y	282	320	1			90
							310	9									
04	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	744	1	1179	3	Y	254	225	1			119
							279	9									
05	2511	N	2219	-0-	-292	-0-	710	1	1310	3	Y	181	235	1			65
							199	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	705	1	1206	3	Y	333	309	1			89
							366	9									
07	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	598	1	922	3	Y	343	287	1			145
							377	9									
08	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	525	1	756	3	Y	325	429	1			41
							358	9									
09	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	532	1	1165	3	Y	325	317	1			49
							358	9									
10	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	593	1	695	3	Y	317	311	1			55
							349	9									
*11	1650	N	280	-0-	-1370	-0-	134	1	81	3	Y	59					114
							65	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	1	10	9	Y	9	34	1			8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	9	Y	21	8	1			21
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	127	1	25	9	Y	23	12	1			32
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	89	1	12	9	Y	11	24	1			19
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	108	1	26	9	Y	24	18	1			25
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	184	1	28	9	Y	25	12	1			38
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	9	Y	62	16	1			84
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	183	1	21	9	Y	19	41	1			62
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	106	1	13	9	Y	12	17	1			57
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	54	1	48	9	Y	44	15	1			86
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	1	10	9	Y	9	21	1			74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	44	1			30

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	644	1	1008	3	Y	184	219	1			91
							202	9									
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	485	1	970	3	Y	166	148	1			109
							183	9									
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	551	1	999	3	Y	191	169	1			131
							210	9									
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	573	1	880	3	Y	183	224	1			90
							201	9									
05	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	601	1	909	3	Y	174	164	1			100
							191	9									
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	538	1	798	3	Y	157	210	1			47
							173	9									
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	469	1	735	3	Y	204	158	1			93
							224	9									
08	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	455	1	735	3	Y	178	159	1			112
							196	9									
09	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	418	1	530	3	Y	135	158	1			89
							149	9									
10	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	371	1	528	3	Y	158	155	1			92
							174	9									
*11	1410	N	784	-0-	-626	-0-	267	1	365	3	Y	138	102	1			128
							152	9									
12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	708	3	96	9	Y	87	100	1			115

TOTAL GAS PROD: 16,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1748	1	1024	9	Y	931	758	1			254
02	2800	N	4714	-0-	1914	1914	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1			199
							1045	9									
03	3100	N	2449	-0-	-651	1263	1400	1	511	3	Y	489	554	1			134
							538	9									
04	3000	N	2129	-0-	-871	392	1339	1	347	3	Y	403	419	1			118
							443	9									
05	2323	X	1931	-0-	-392	-0-	1213	1	311	3	Y	370	350	1			138
							407	9									
06	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	1173	1	188	3	Y	315	330	1			123
							347	9									
07	1891	X	1049	-0-	-842	-0-	562	1	188	3	Y	272	237	1			158
							299	9									
08	1581	X	1269	-0-	-312	-0-	704	1	147	3	Y	380	375	1			163
							418	9									
09	1530	X	927	-0-	-603	-0-	649	1	109	3	Y	154	176	1			141
							169	9									
10	1581	X	1090	-0-	-491	-0-	608	1	98	3	Y	349	352	1			138
							384	9									
*11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	604	1	59	3	Y	199	252	1			85
							219	9									
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	55	3	265	9	Y	241	235	1			91

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3875	X	328	-0-	-3547	-0-	327	1	1	9	Y	1	38	1			5
02	3024	X	12	-0-	-3012	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1			5
03	3348	X	4	-0-	-3344	-0-	2	1	2	9	Y	2	2	1			5
04	810	X	24	-0-	-786	-0-	14	1	10	9	Y	9	12	1			2
05	341	X	31	-0-	-310	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1			2
06	330	X	29	-0-	-301	-0-	18	1	11	9	Y	10	8	1			4
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	18	15	1	1	7	6
							20	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	5	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	31	22	1			10
							34	9									
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	39	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	1509	1	427	9	Y	388	349	1			367
02	3360	X	2239	-0-	-1121	-0-	1913	1	326	9	Y	296	358	1			305
03	3720	X	2331	-0-	-1389	-0-	1966	1	365	9	Y	332	177	1			460
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1952	1	296	9	Y	269	344	1			385
05	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	1871	1	326	9	Y	296	349	1			332
06	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	1780	1	282	9	Y	256	165	1			423
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	1799	1	403	9	Y	366	162	1	7	7	620
08	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	1581	1	261	9	Y	237	305	1			552
09	2070	N	1766	-0-	-304	-0-	1545	1	221	9	Y	201	154	1			599
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1500	1	201	9	Y	183	161	1			621
*11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1452	1	35	9	Y	32	150	1			503
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	165	301	1			367

TOTAL GAS PROD: 22,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

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	1023	X	885	-0-	-138	-0-	833	1	52	9	Y	47	157	1			13
02	756	N	72	-0-	-684	-0-	46	1	26	9	Y	24	32	1			5
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	34	1	13	9	Y	12	14	1			3
04	870	N	60	-0-	-810	-0-	45	1	15	9	Y	14	13	1			4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	1	18	9	Y	16	14	1			6
06	540	N	110	-0-	-430	-0-	85	1	25	9	Y	23	20	1			9
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	17	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	118	1	24	3	Y	63	49	1			27
							69	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	15	3	Y	26	29	1			24
							29	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	24	3	Y	66	64	1			26
							73	9									
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	33	45	1			14
							36	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	3	40	9	Y	36	36	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1136	1	105	9	Y	95	161	1			26
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	604	1	491	3	Y	306	268	1			64
							337	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	739	1	245	3	Y	266	257	1			73
							293	9									
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	700	1	133	3	Y	211	222	1			62
							232	9									
05	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	696	1	142	3	Y	212	195	1			79
							233	9									
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	687	1	83	3	Y	185	192	1			72
							204	9									
07	1116	N	763	-0-	-353	-0-	389	1	164	3	Y	191	152	1			111
							210	9									
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	500	1	101	3	Y	273	267	1			117
							300	9									
09	960	N	605	-0-	-355	-0-	432	1	60	3	Y	103	126	1			94
							113	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	507	1	80	3	Y	298	274	1			118
							328	9									
*11	870	N	681	-0-	-189	-0-	464	1	48	3	Y	154	206	1			66
							169	9									
12	651	N	241	-0-	-410	-0-	41	3	200	9	Y	182	179	1			69

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	10	1	10812	3	Y	2006	1902	1			309
							2207	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	1693	1	13967	3	Y	2379	2529	1			159
							2617	9									
03	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1672	1	10143	3	Y	2018	1595	1			582
							2220	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1578	1	6870	3	Y	847	1310	1			119
							932	9									
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	2022	1	5897	3	Y	1038	1012	1			145
							1142	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1486	1	4415	3	Y	758	663	1			240
							834	9									
07	4030	X	2423	-0-	-1607	-0-	585	1	1370	3	Y	425	491	1	4	7	170
							468	9									
08	9703	X	973	-0-	-8730	-0-	329	1	498	3	Y	133	240	1			63
							146	9									
09	9390	X	2686	-0-	-6704	-0-	504	1	1562	3	Y	564	450	1			177
							620	9									
10	9052	X	3171	-0-	-5881	-0-	859	1	1831	3	Y	437	476	1			138
							481	9									
*11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					138
12	2635	X	71	-0-	-2564	-0-	71	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 79,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,605

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	640	1	1579	3	Y	248	243	1			122
							273	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	494	1	1361	3	Y	171	181	1			112
							188	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	543	1	1281	3	Y	188	171	1			129
							207	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	746	1	1534	3	Y	251	257	1			123
							276	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	743	1	1450	3	Y	216	215	1			124
							238	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	3	Y	194	260	1			58
							213	9									
07	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	645	1	1027	3	Y	266	203	1			121
							293	9									
08	2635	X	1782	-0-	-853	-0-	582	1	962	3	Y	216	201	1			136
							238	9									
09	2550	X	1388	-0-	-1162	-0-	529	1	681	3	Y	162	191	1			107
							178	9									
10	2418	X	1511	-0-	-907	-0-	516	1	765	3	Y	209	195	1			121
							230	9									
*11	2100	X	1034	-0-	-1066	-0-	352	1	493	3	Y	172	134	1			159
							189	9									
12	1953	X	898	-0-	-1055	-0-	789	3	109	9	Y	99	125	1			133

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	880	1	4080	3	Y	693	737	1			170
							762	9									
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1252	1	3263	3	Y	584	592	1			162
							642	9									
03	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	1474	1	4087	3	Y	465	415	1			212
							512	9									
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	1759	1	5863	3	Y	764	632	1			344
							840	9									
05	6138	X	5348	-0-	-790	-0-	1373	1	3443	3	Y	484	667	1			161
							532	9									
06	5550	X	4760	-0-	-790	-0-	1267	1	3039	3	Y	413	360	1			214
							454	9									
07	8742	X	2896	-0-	-5846	-0-	830	1	1628	3	Y	398	343	1			269
							438	9									
08	7037	X	2421	-0-	-4616	-0-	827	1	1263	3	Y	301	318	1			252
							331	9									
09	6810	X	2085	-0-	-4725	-0-	834	1	1014	3	Y	215	227	1			240
							237	9									
10	5363	X	2646	-0-	-2717	-0-	1062	1	1310	3	Y	249	330	1			159
							274	9									
*11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					159
12	2883	X	318	-0-	-2565	-0-	223	3	95	9	Y	86					245

TOTAL GAS PROD: 45,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,652

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 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	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	1020	1	1248	3	Y	291	376	1			69
							320	9									
02	2744	X	2055	-0-	-689	-0-	904	1	868	3	Y	257	180	1			146
							283	9									
03	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	1054	1	1588	3	Y	380	356	1			170
							418	9									
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	958	1	1747	3	Y	415	367	1			218
							457	9									
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	997	1	2354	3	Y	446	539	1			125
							491	9									
06	2580	X	1133	-0-	-1447	-0-	332	1	667	3	Y	122	173	1			74
							134	9									
07	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	514	1	1559	3	Y	457	188	1			343
							503	9									
08	3844	X	1860	-0-	-1984	-0-	538	1	920	3	Y	365	377	1			331
							402	9									
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					331
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					331
*11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	313	1	4940	3	Y	680	758	1			253
							748	9									
12	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	2219	3	349	9	Y	317	384	1			186

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

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	2480	X	2211	-0-	-269	-0-	748	1	1175	3	Y	262	283	1			132
							288	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	586	1	1282	3	Y	321	296	1			157
							353	9									
03	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	636	1	1254	3	Y	275	320	1			112
							303	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	737	1	1123	3	Y	256	273	1			95
							282	9									
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	716	1	1282	3	Y	188	102	1			181
							207	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	697	1	1121	3	Y	340	309	1			212
							374	9									
07	3100	N	3626	-0-	526	526	1334	1	2081	3	Y	192	234	1			170
							211	9									
08	3100	N	3743	-0-	643	1169	1434	1	1936	3	Y	339	339	1			170
							373	9									
09	3000	N	2919	-0-	-81	1088	959	1	1495	3	Y	423	483	1			110
							465	9									
10	4341	X	3253	-0-	-1088	-0-	1316	1	1535	3	Y	365	258	1			217
							402	9									
*11	2640	X	1679	-0-	-961	-0-	1230	1	196	3	Y	230	323	1			124
							253	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	1	7	9	Y	6	144	1			53
02	1008	X	3	-0-	-1005	-0-	2	1	1	9	Y	1	53	1			1
03	2201	X	31	-0-	-2170	-0-	24	1	7	9	Y	6	4	1			3
04	2130	X	245	-0-	-1885	-0-	193	1	4	3	Y	44	12	1			35
							48	9									
05	2201	X	471	-0-	-1730	-0-	226	1	184	3	Y	55	70	1			20
							61	9									
06	600	X	414	-0-	-186	-0-	231	1	135	3	Y	44					64
							48	9									
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	192	1	112	3	Y	65	80	1			49
							72	9									
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	259	1	136	3	Y	60	49	1			60
							66	9									
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	47	1	46	3	Y	24					84
							26	9									
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-	42	1			42
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					42
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	63	3	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	863	1	908	3	Y	295	46	1			310
							325	9									
02	2548	X	1669	-0-	-879	-0-	700	1	672	3	Y	270	321	1			259
							297	9									
03	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	845	1	490	3	Y	239	370	1			128
							263	9									
04	2040	X	1427	-0-	-613	-0-	968	1	230	3	Y	208	171	1			165
							229	9									
05	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	610	1	350	3	Y	151	262	1			54
							166	9									
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	473	1	232	3	Y	89					143
							98	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	896	1	486	3	Y	307	218	1			232
							338	9									
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	942	1	471	3	Y	220	231	1			221
							242	9									
09	1440	X	751	-0-	-689	-0-	337	1	392	3	Y	20					241
							22	9									
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	805	1	938	3	Y	170	120	1			291
							187	9									
*11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					291
12	1519	X	1424	-0-	-95	-0-	1296	3	128	9	Y	116					407

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	558	X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1			8
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	11	1	4	9	Y	4	8	1			4
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	1	3	9	Y	3	5	1			2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	93	1	14	9	Y	13	4	1			11
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	139	1	28	3	Y	36	34	1			13
							40	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	164	1	18	3	Y	29					42
							32	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	315	1	171	3	Y	115	70	1			87
							127	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	242	1	124	3	Y	62	87	1			62
							68	9									
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	46	1	47	3	Y	5					67
							6	9									
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	141	1	145	3	Y	31	34	1			64
							34	9									
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					64
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	71	3	10	9	Y	9					73

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	1005	1	1454	3	Y	324	274	1			147
							356	9									
02	2800	N	4333	-0-	1533	1533	1223	1	2567	3	Y	494	448	1			193
							543	9									
03	3100	N	4537	-0-	1437	2970	970	1	3050	3	Y	470	487	1			176
							517	9									
04	3000	N	3914	-0-	914	3884	1169	1	2316	3	Y	390	472	1			94
							429	9									
05	7431	X	3547	-0-	-3884	-0-	1275	1	1879	3	Y	357	311	1			140
							393	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1181	1	1460	3	Y	308	314	1			134
							339	9									
07	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	613	1	616	3	Y	296	288	1	1	7	141
							326	9									
08	3751	X	1567	-0-	-2184	-0-	629	1	734	3	Y	185	186	1			140
							204	9									
09	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	441	1	498	3	Y	5	76	1			69
							6	9									
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					69
*11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					69
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	1654	1	2217	3	Y	426	434	1	105
							469	9							
02	4144	X	3455	-0-	-689	-0-	910	1	2079	3	Y	424	411	1	118
							466	9							
03	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	783	1	1567	3	Y	254	256	1	116
							279	9							
04	4440	X	440	-0-	-4000	-0-	316	1	124	9	Y	113	178	1	51
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	1146	1	2592	3	Y	404	321	1	134
							444	9							
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1218	1	2665	3	Y	396	325	1	205
							436	9							
07	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	990	1	1902	3	Y	439	348	1	296
							483	9							
08	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	1101	1	1673	3	Y	373	357	1	312
							410	9							
09	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	1143	1	1358	3	Y	289	281	1	320
							318	9							
10	3813	X	492	-0-	-3321	-0-	183	1	252	3	Y	52	339	1	33
							57	9							
*11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			33
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 29,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

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	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	738	1	364	9	N	331	365	1	156
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	649	1	323	9	N	294	341	1	109
03	1240	N	908	-0-	-332	-0-	472	1	97	3	N	308	179	1	238
							339	9							
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	691	1	141	3	N	371	362	1	247
							408	9							
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	765	1	458	9	N	416	375	1	288
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	682	1	92	3	N	320	519	1	89
							352	9							
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	590	1	461	9	N	419	363	1	145
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	760	1	43	3	N	412	385	1	172
							453	9							
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	432	1	57	3	N	384	362	1	194
							422	9							
10	1054	N	622	-0-	-432	-0-	102	1	520	9	N	473	568	1	99
*11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	429	375	1	153
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	259	193	1	219

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	885	1	1611	3	Y	325	366	1			164
							358	9									
02	3332	X	2840	-0-	-492	-0-	714	1	1699	3	Y	388	362	1			190
							427	9									
03	3689	X	1804	-0-	-1885	-0-	545	1	994	3	Y	241	333	1			98
							265	9									
04	2940	X	1164	-0-	-1776	-0-	475	1	505	3	Y	167	203	1			62
							184	9									
05	3131	X	1026	-0-	-2105	-0-	409	1	499	3	Y	107	66	1			103
							118	9									
06	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	354	1	318	3	Y	174	169	1			108
							191	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
08	1550	X	53	-0-	-1497	-0-	16	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	574	1	1244	3	Y	282	209	1			73
							310	9									
10	1023	X	360	-0-	-663	-0-	139	1	181	3	Y	36	88	1			21
							40	9									
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	2	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	107					312
							118	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1673	1	4692	3	N	702	747	1			267
							772	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1432	1	2599	3	N	440	564	1			143
							484	9									
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1361	1	1724	3	N	334	193	1			284
							367	9									
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	252	381	1			155
							277	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	167	1	2385	3	N	334	199	1			290
							367	9									
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3117	3	781	9	N	710	756	1			244

TOTAL GAS PROD: 24,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	91	-0-	-2451	-0-	59	1	32	9	Y	29					126
02	2324	X	4	-0-	-2320	-0-	1	1	3	9	Y	3	128	1			1
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	Y	4					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	9	Y	18					25
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	Y	3	27	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	9	Y	10	7	1			3
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	229	1	360	3	Y	30	1	1			29
							33	9									
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	9					38
							10	9									
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	13	1			32
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-	13	1			19

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	46	1	57	9	Y	52	56	1			4
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	14	1			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	16	1	32	9	Y	29	26	1			3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14	15	1			2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	Y	52	22	1			30
							57	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	Y	24	25	1			29
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3					32
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6					38
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					38
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	18	1			20

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3186	-0-	-999	-0-	444	1	2461	3	Y	255	238	1			110
							281	9									
02	3248	X	3165	-0-	-83	-0-	338	1	2553	3	Y	249	121	1			238
							274	9									
03	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	485	1	2824	3	Y	240	350	1			128
							264	9									
04	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	394	1	2562	3	Y	233	204	1			157
							256	9									
05	3503	X	1870	-0-	-1633	-0-	178	1	1552	3	Y	127	231	1			53
							140	9									
06	3390	X	1370	-0-	-2020	-0-	113	1	1171	3	Y	78	47	1			84
							86	9									
07	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	81	1	1679	3	Y	128	129	1			83
							141	9									
08	3565	X	2198	-0-	-1367	-0-	137	1	1992	3	Y	63	95	1			51
							69	9									
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	63					114
10	1891	X	96	-0-	-1795	-0-	96	3			Y	-0-					114
*11	2250	X	4	-0-	-2246	-0-	3	1	1	9	Y	1	82	1			33
12	2201	X	115	-0-	-2086	-0-	115	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	2883	X	1879	-0-		-1004	-0-	343	1	1364	3	Y	156	160	1			67
								172	9									
02	2380	X	1657	-0-		-723	-0-	186	1	1318	3	Y	139	74	1			132
								153	9									
03	2635	X	1729	-0-		-906	-0-	263	1	1319	3	Y	134	194	1			72
								147	9									
04	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	298	1	1866	3	Y	174	129	1			117
								191	9									
05	3100	N	5814	-0-		2714	2714	550	1	4858	3	Y	369	332	1			154
								406	9									
06	3000	N	3187	-0-		187	2901	259	1	2733	3	Y	177	135	1			196
								195	9									
07	3100	N	2030	-0-		-1070	1831	123	1	1773	3	Y	122	237	1	1	7	80
								134	9									
08	5828	X	3234	-0-		-2594	-0-	216	1	2911	3	Y	97	101	1			76
								107	9									
09	5640	X	-0-	-0-		-5640	-0-					Y	63					139
10	5828	X	121	-0-		-5707	-0-	121	3			Y	-0-					139
*11	3300	X	-0-	-0-		-3300	-0-					Y	-0-	99	1			40
12	3224	X	111	-0-		-3113	-0-	111	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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. 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	3317	X	748	-0-		-2569	-0-	731	1	17	9	Y	15	27	1			10
02	2996	X	2	-0-		-2994	-0-	1	1	1	9	Y	1	11	1			-0-
03	3317	X	57	-0-		-3260	-0-	27	1	30	9	Y	27	12	1			15
04	2430	X	50	-0-		-2380	-0-	30	1	20	9	Y	18	25	1			8
05	744	X	26	-0-		-718	-0-	16	1	10	9	Y	9	10	1			7
06	720	X	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	62	X	51	-0-		-11	-0-	16	1	28	3	Y	6					8
								7	9									
08	478	N	478	-0-		-0-	-0-	164	1	290	3	Y	22	6	1			24
								24	9									
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					24
*11	953	N	953	-0-		-0-	-0-	113	1	792	3	Y	44	63	1			5
								48	9									
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3317	-0-	3317	3317	373 2	1 9	2942	3	Y	2	2	1			-0-
12		14B2 EXT	1266	-0-	1266	4583	1266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	86	1	20	9	Y	18					200
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					200
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-	1	1			199
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	554 6	1 9	294	3	Y	5	1	1			203
08	T. A.		1116	-0-	1116	1116	452 1	1 9	663	3	Y	1	1	1			203
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1116					Y	-0-					203
10	T. A.		225	-0-	225	1341	19	1	206	3	Y	-0-					203
*11	4455	X	3114	-0-	-1341	-0-	386 8	1 9	2720	3	Y	7	4	1			206
12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	391 436	1 9	1192	3	Y	396	365	1			277
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	771 328	1 9	736	3	Y	298	367	1			208
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	620 416	1 9	766	3	Y	378	370	1			216
04	1950	X	1485	-0-	-465	-0-	495 272	1 9	718	3	Y	247	348	1			115
05	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	491 330	1 9	1016	3	Y	300	172	1			243
06	1980	X	363	-0-	-1617	-0-	120 79	1 9	164	3	Y	72	181	1			134
07	2046	X	736	-0-	-1310	-0-	196 158	1 9	382	3	Y	144	2	1	1	7	275
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	705 238	1 9	1192	3	Y	216	184	1			307
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					307
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					307
*11	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	297 2679	1 9	9962	3	Y	2435	2446	1			296
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	5648	3	1729	9	Y	1572	1524	1			344

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,058

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6832	-0-		3732	3732	111	1	5251	3	Y	1336	1450	1			114
								1470	9									
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	932					Y	-0-	114	1			-0-
03	1705	N	116	-0-		-1589	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-		-0-	-0-	150	1	91	3	Y	84	35	1			49
								92	9									
08	T. A.		623	-0-		623	623	335	1	94	3	Y	176	41	1			184
								194	9									
09	T. A.		96	-0-		96	719	51	1	35	3	Y	9					193
								10	9									
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	719					Y	5					198
*11	719	X	-0-	-0-		-719	-0-					Y	-0-					198
12	4	X	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-	96	1			102

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-		-0-	-0-	1501	1	768	3	Y	228	162	1			230
								251	9									
02	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	904	1	1481	3	Y	253	273	1			210
								278	9									
03	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	1032	1	1319	3	Y	221	322	1			109
								243	9									
04	2430	X	2421	-0-		-9	-0-	801	1	1415	3	Y	186	134	1			161
								205	9									
05	2945	X	1079	-0-		-1866	-0-	407	1	585	3	Y	79	137	1			103
								87	9									
06	3570	X	-0-	-0-		-3570	-0-					Y	-0-					103
07	2945	X	1232	-0-		-1713	-0-	546	1	554	3	Y	120	130	1			93
								132	9									
08	2604	X	1529	-0-		-1075	-0-	512	1	831	3	Y	169	204	1			58
								186	9									
09	2430	X	-0-	-0-		-2430	-0-					Y	1					59
10	1240	X	163	-0-		-1077	-0-	1	1	78	3	Y	76	131	1			4
								84	9									
*11	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	19	23	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	3	1	12
02	T. A.		7447	-0-	7447	7447	1747	1	5157	3	Y	494	280	1	226
							543	9							
03	T. A.		5646	-0-	5646	13093	1725	1	3507	3	Y	376	417	1	185
							414	9							
04	T. A.		4528	-0-	4528	17621	1261	1	2944	3	Y	294	224	1	255
							323	9							
05	T. A.		1846	-0-	1846	19467	594	1	1122	3	Y	118	216	1	157
							130	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19467					Y	-0-			157
07	T. A.		2306	-0-	2306	21773	916	1	1123	3	Y	243	224	1	176
							267	9							
08	23648	X	1875	-0-	-21773	-0-	629	1	1015	3	Y	210	314	1	72
							231	9							
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1			73
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	187	1	4433	3	Y	484	333	1	224
							532	9							
*11	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1556	1	13728	3	Y	2356	2372	1	208
							2592	9							
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2114	3	783	9	Y	712	734	1	186

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303

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	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			355
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7	327
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-			327
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			327
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			327
*11	162	X	159	-0-	-3	-0-	13	1	145	3	Y	1	1	1	327
							1	9							
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-			327

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	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		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	6	3	1			3
*11	14B2 EXT		60	-0-	60	74	52	1	8	3	Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59	9	Y	54					318
02	756	N	531	-0-	-225	-0-	417	1	114	9	Y	104	193	1			229
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-					229
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	1			Y	-0-					229
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	893	1	36	9	Y	33					262
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-					262
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	934	1	912	9	Y	829	731	1			360
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	865	1	655	9	Y	595	534	1			421
09	900	N	474	-0-	-426	-0-	462	1	12	9	Y	11					432
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	173	180	1			425
*11	930	N	333	-0-	-597	-0-	57	1	253	3	Y	21					446
							23	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	380	1			67

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

01	496	N	362	-0-	-134	-0-	285	1	77	9	Y	70	73	1			17
02	420	N	222	-0-	-198	-0-	147	1	75	9	Y	68	66	1			19
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	205	1	108	3	Y	68	56	1			31
							75	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	226	1	154	3	Y	98	85	1			44
							108	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	192	1	108	3	Y	69	90	1			23
							76	9									
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	149	1	53	9	Y	48	46	1			25
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	154	1	297	3	Y	64	46	1			43
							70	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	171	1	259	3	Y	56	53	1			46
							62	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	193	1	233	3	Y	42	41	1			47
							46	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	238	1	291	3	Y	49	65	1			31
							54	9									
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					31
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	31	X	-0-	-0-	-31	-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.		157	-0-	157	157	50	1	59	3	Y	44	24	1			20
							48	9									
06	T. A.		37	-0-	37	194	27	1	10	9	Y	9	13	1			16
07	T. A.		69	-0-	69	263	30	1	19	3	Y	18	12	1	6	7	16
							20	9									
08	309	N	46	-0-	-263	-0-	24	1	14	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	10	3	Y	1					10
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	23					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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	248	N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18	9	Y	16	15	1			17
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18	9	Y	16	18	1			15
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	80	1	22	9	Y	20	25	1			10
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	47	1	12	9	Y	11	11	1			10
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	20	1	6	9	Y	5	9	1			6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	187	1	122	3	Y	55	28	1			33
							61	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	17	44	1			6
							19	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
10	372	N	106	-0-	-266	-0-	3	1	89	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	37	3	17	9	Y	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	581	1	4185	3	Y	1071	1013	1			200
							1178	9									
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	572	1	3931	3	Y	985	1016	1			169
							1084	9									
03	5270	X	3163	-0-	-2107	-0-	432	1	2105	3	Y	569	615	1			123
							626	9									
04	5760	X	3459	-0-	-2301	-0-	490	1	2283	3	Y	624	617	1			130
							686	9									
05	6200	X	3403	-0-	-2797	-0-	386	1	2371	3	Y	587	503	1			214
							646	9									
06	6000	X	2553	-0-	-3447	-0-	370	1	1668	3	Y	468	539	1			143
							515	9									
07	6200	X	2565	-0-	-3635	-0-	315	1	1848	3	Y	365	446	1			62
							402	9									
08	3565	X	2160	-0-	-1405	-0-	438	1	1341	3	Y	346	358	1			50
							381	9									
09	3450	X	1406	-0-	-2044	-0-	259	1	961	3	Y	169	175	1			44
							186	9									
10	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	1162	1	7112	3	Y	1933	1734	1			243
							2126	9									
*11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1123	1	4291	3	Y	1096	1164	1			175
							1206	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4087	3	916	9	Y	833	822	1			186

TOTAL GAS PROD: 52,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,046

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	3689	X	166	-0-	-3523	-0-	105	1	61	9	Y	55	161	1			123
02	2660	X	80	-0-	-2580	-0-	10	1	70	9	Y	64					187
03	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	28	1	129	9	Y	117	189	1			115
04	270	X	179	-0-	-91	-0-	67	1	112	9	Y	102					217
05	279	X	196	-0-	-83	-0-	117	1	79	9	Y	72	171	1			118
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	110	1	102	9	Y	93					211
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	3	Y	138	217	1	9	7	123
							152	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	542	1	1278	3	Y	-0-					123
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	536	1	1625	3	Y	538	410	1			251
							592	9									
10	3100	N	3388	-0-	288	288	529	1	2034	3	Y	750	786	1			215
							825	9									
*11	2207	N	1919	-0-	-288	-0-	453	1	1147	3	Y	290	426	1			79
							319	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1037	3	98	9	Y	89					168

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1728	1	4552	3	N	539	972	1	130
							593	9							
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1529	1	4472	3	N	745	777	1	98
							820	9							
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1554	1	4417	3	N	687	574	1	211
							756	9							
04	6660	X	4802	-0-	-1858	-0-	1545	1	2706	3	N	501	572	1	140
							551	9							
05	7564	X	4046	-0-	-3518	-0-	1693	1	1905	3	N	407	382	1	165
							448	9							
06	7320	X	2648	-0-	-4672	-0-	1250	1	1067	3	N	301	382	1	84
							331	9							
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	8			92
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			92
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			92
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			92
*11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			92
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 31,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1004	1	5284	3	Y	1444	1407	1	269
							1588	9							
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	659	1	4236	3	Y	1124	1201	1	192
							1236	9							
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	742	1	3382	3	Y	984	964	1	212
							1082	9							
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	507	1	2004	3	Y	697	764	1	145
							767	9							
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	798	1	4490	3	Y	1114	853	1	406
							1225	9							
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	564	1	2295	3	Y	715	902	1	219
							787	9							
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1077	1	5264	3	Y	1104	1134	1	189
							1214	9							
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1053	1	3265	3	Y	775	851	1	113
							853	9							
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	3	Y	459	451	1	121
							505	9							
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	914	1	5576	3	Y	1471	1407	1	185
							1618	9							
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	788	1	3642	3	Y	841	892	1	134
							925	9							
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	5824	3	1295	9	Y	1177	1049	1	262

TOTAL GAS PROD: 69,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,905

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

01	4619	X	3772	-0-	-847	-0-	379	1	2759	3	Y	576	548	1			135
							634	9									
02	4172	X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1			95
							706	9									
03	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	385	1	2374	3	Y	548	531	1			112
							603	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	518	1	3111	3	Y	670	709	1			73
							737	9									
05	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	364	1	2597	3	Y	608	587	1			94
							669	9									
06	3900	X	3191	-0-	-709	-0-	373	1	2203	3	Y	559	576	1			77
							615	9									
07	4526	X	2326	-0-	-2200	-0-	293	1	1829	3	Y	185	203	1			59
							204	9									
08	4526	X	2663	-0-	-1863	-0-	319	1	1946	3	Y	362	398	1			23
							398	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	268	1	2453	3	Y	453	383	1			70
							498	9									
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	513	1	2707	3	Y	599	525	1			144
							659	9									
12	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2188	3	469	9	Y	426	435	1			135

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,628

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1			11
02	2268	X	601	-0-	-1667	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1			22
							162	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	373	1	2248	3	Y	602	501	1			123
							662	9									
04	1890	X	213	-0-	-1677	-0-	53	1	96	3	Y	58	175	1			6
							64	9									
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	244	1	1598	3	Y	453	389	1			70
							498	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	Y	565	557	1			78
							622	9									
07	3286	X	2054	-0-	-1232	-0-	271	1	1551	3	Y	211	222	1			67
							232	9									
08	3286	X	1835	-0-	-1451	-0-	200	1	1296	3	Y	308	356	1			19
							339	9									
09	3030	X	1790	-0-	-1240	-0-	193	1	1271	3	Y	296	259	1			56
							326	9									
10	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	257	1	1770	3	Y	471	454	1			73
							518	9									
*11	3030	X	1791	-0-	-1239	-0-	199	1	1262	3	Y	300	301	1			72
							330	9									
12	2046	X	469	-0-	-1577	-0-	373	3	96	9	Y	87	132	1			27

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

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	105	X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73					128
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46					174
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					174
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	9	Y	49					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	144	1			128
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	Y	22					150
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	40	20	7			170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	62	X	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	9	Y	2					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					14
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	855	1	8590	3	Y	524	543	1			98
							576	9									
02	9240	X	8901	-339	-0-	-0-	720	1	7682	3	Y	454	488	1			64
							499	9									
03	10230	X	8413	-1817	-0-	-0-	686	1	7258	3	Y	426	409	1			81
							469	9									
04	9840	X	8266	-1574	-0-	-0-	715	1	7085	3	Y	424	433	1			72
							466	9									
05	10013	X	8101	-1912	-0-	-0-	654	1	7007	3	Y	400	383	1			89
							440	9									
06	9690	X	8044	-1646	-0-	-0-	688	1	6941	3	Y	377	395	1			71
							415	9									
07	9858	X	8106	-1752	-0-	-0-	709	1	6949	3	Y	407	351	1			127
							448	9									
08	8432	X	7888	-544	-0-	-0-	781	1	6617	3	Y	445	486	1			86
							490	9									
09	8160	X	6960	-1200	-0-	-0-	801	1	5723	3	Y	396	360	1			122
							436	9									
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	855	1	7036	3	Y	388	421	1			89
							427	9									
*11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	913	1	6747	3	Y	435	441	1			83
							479	9									
12	8091	X	7643	-0-	-448	-0-	7211	3	432	9	Y	393	388	1			88

TOTAL GAS PROD: 98,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	5583	-0-	-6476	-0-	911	1	4366	3	Y	278	302	1			52
							306	9									
02	10892	X	9987	-0-	-905	-0-	794	1	8655	3	Y	489	472	1			69
							538	9									
03	10943	X	7768	-0-	-3175	-0-	632	1	6701	3	Y	395	389	1			75
							435	9									
04	10590	X	5505	-0-	-5085	-0-	480	1	4713	3	Y	284	311	1			48
							312	9									
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	947	1	10352	3	Y	579	498	1			129
							637	9									
06	10710	X	9048	-0-	-1662	-0-	765	1	7825	3	Y	416	467	1			78
							458	9									
07	11067	X	8649	-0-	-2418	-0-	760	1	7443	3	Y	405	356	1			127
							446	9									
08	11935	X	7470	-0-	-4465	-0-	740	1	6295	3	Y	395	446	1			76
							435	9									
09	11550	X	6940	-0-	-4610	-0-	677	1	5907	3	Y	324	301	1			99
							356	9									
10	11935	X	7482	-0-	-4453	-0-	764	1	6357	3	Y	328	352	1			75
							361	9									
*11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	1070	1	7852	3	Y	474	459	1			90
							521	9									
12	8649	X	5837	-0-	-2812	-0-	5530	3	307	9	Y	279	307	1			62

TOTAL GAS PROD: 95,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	681	1	6494	3	Y	958	972	1			73
							1054	9									
02	8064	X	7097	-0-	-967	-0-	542	1	5655	3	Y	818	813	1			78
							900	9									
03	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	636	1	6667	3	Y	996	977	1			97
							1096	9									
04	8400	X	6881	-0-	-1519	-0-	550	1	5431	3	Y	818	831	1			84
							900	9									
05	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	570	1	6048	3	Y	904	857	1			131
							994	9									
06	7950	X	6519	-0-	-1431	-0-	519	1	5149	3	Y	774	829	1			76
							851	9									
07	8401	X	6275	-0-	-2126	-0-	508	1	4974	3	Y	721	704	1			93
							793	9									
08	8401	X	7766	-0-	-635	-0-	762	1	5952	3	Y	956	878	1			171
							1052	9									
09	7380	X	7215	-0-	-165	-0-	677	1	5578	3	Y	873	906	1			138
							960	9									
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	738	1	6084	3	Y	1008	997	1			149
							1109	9									
*11	7890	X	5334	-0-	-2556	-0-	526	1	4119	3	Y	626	666	1			109
							689	9									
12	7781	X	5855	-0-	-1926	-0-	4957	3	898	9	Y	816	798	1			127

TOTAL GAS PROD: 85,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,268

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	11098	X	9634	-0-	-1464	-0-	770	1	8279	3	Y	532	541	1			100
							585	9									
02	10024	X	8201	-0-	-1823	-0-	664	1	7082	3	Y	414	455	1			59
							455	9									
03	9641	X	8953	-0-	-688	-0-	726	1	7729	3	Y	453	426	1			86
							498	9									
04	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	724	1	7245	3	Y	430	443	1			73
							473	9									
05	9641	X	8314	-0-	-1327	-0-	663	1	7205	3	Y	405	388	1			90
							446	9									
06	9330	X	8574	-0-	-756	-0-	718	1	7426	3	Y	391	408	1			73
							430	9									
07	9083	X	8439	-0-	-644	-0-	739	1	7239	3	Y	419	360	1			132
							461	9									
08	8959	X	8393	-0-	-566	-0-	834	1	7040	3	Y	472	513	1			91
							519	9									
09	8580	X	8318	-0-	-262	-0-	826	1	7046	3	Y	405	370	1			126
							446	9									
10	8866	X	8241	-0-	-625	-0-	845	1	6975	3	Y	383	421	1			88
							421	9									
*11	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-	850	1	6281	3	Y	404	415	1			77
							444	9									
12	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	6791	3	405	9	Y	368	363	1			82

TOTAL GAS PROD: 100,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5518	X	5453	-0-	-65	-0-	412	1	4326	3	Y	650	655	1			50
							715	9									
02	4984	X	4527	-0-	-457	-0-	348	1	3581	3	Y	544	542	1			52
							598	9									
03	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	391	1	3994	3	Y	611	604	1			59
							672	9									
04	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	385	1	3702	3	Y	565	566	1			58
							622	9									
05	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	343	1	3553	3	Y	543	522	1			79
							597	9									
06	5280	X	4337	-0-	-943	-0-	351	1	3411	3	Y	523	550	1			52
							575	9									
07	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	360	1	3518	3	Y	507	494	1			65
							558	9									
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	388	1	3265	3	Y	486	464	1			87
							535	9									
09	4710	X	3814	-0-	-896	-0-	400	1	2849	3	Y	514	520	1			81
							565	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	438	1	3604	3	Y	597	590	1			88
							657	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	457	1	3406	3	Y	518	516	1			90
							570	9									
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	4515	3	812	9	Y	738	713	1			115

TOTAL GAS PROD: 55,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

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	7409	X	5469	-0-	-1940	-0-	522	1	4246	3	Y	637	659	1			49
							701	9									
02	6664	X	3331	-0-	-3333	-0-	267	1	2612	3	Y	411	421	1			39
							452	9									
03	7192	X	4332	-0-	-2860	-0-	338	1	3418	3	Y	524	512	1			51
							576	9									
04	6480	X	3703	-0-	-2777	-0-	309	1	2909	3	Y	441	447	1			45
							485	9									
05	6696	X	5252	-0-	-1444	-0-	397	1	4165	3	Y	627	581	1			91
							690	9									
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	546	1	5509	3	Y	814	825	1			80
							895	9									
07	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	291	1	2859	3	Y	426	451	1			55
							469	9									
08	5239	X	4009	-0-	-1230	-0-	364	1	3121	3	Y	476	446	1			85
							524	9									
09	6960	X	4089	-0-	-2871	-0-	420	1	3057	3	Y	556	553	1			88
							612	9									
10	7192	X	4178	-0-	-3014	-0-	387	1	3196	3	Y	541	549	1			80
							595	9									
*11	6960	X	4344	-0-	-2616	-0-	451	1	3324	3	Y	517	507	1			90
							569	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3718	3	684	9	Y	622	615	1			97

TOTAL GAS PROD: 53,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,592

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	771 1240	1 9	7649	3	Y	1127	1134	1			86
02	8988	X	8428	-0-	-560	-0-	635 1089	1 9	6704	3	Y	990	982	1			94
03	9951	X	8195	-0-	-1756	-0-	625 1077	1 9	6493	3	Y	979	978	1			95
04	9480	X	8276	-0-	-1204	-0-	666 1077	1 9	6533	3	Y	979	974	1			100
05	9672	X	5951	-0-	-3721	-0-	452 787	1 9	4712	3	Y	715	711	1			104
06	9360	X	7250	-0-	-2110	-0-	577 947	1 9	5726	3	Y	861	880	1			85
07	9331	X	9062	-0-	-269	-0-	732 1156	1 9	7174	3	Y	1051	1001	1			135
08	8494	X	7893	-0-	-601	-0-	726 1019	1 9	6148	3	Y	926	896	1			165
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	877 1265	1 9	7573	3	Y	1150	1134	1			181
10	8494	X	8490	-0-	-4	-0-	787 1200	1 9	6503	3	Y	1091	1111	1			161
*11	8220	X	6124	-0-	-2096	-0-	590 798	1 9	4736	3	Y	725	760	1			126
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	9144	3	1716	9	Y	1560	1443	1			243

TOTAL GAS PROD: 99,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,154

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3398	-0-	-1128	-0-	307 465	1 9	2626	3	Y	423	435	1			32
02	3976	X	3177	-0-	-799	-0-	253 440	1 9	2484	3	Y	400	394	1			38
03	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	271 468	1 9	2620	3	Y	425	422	1			41
04	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	294 475	1 9	2709	3	Y	432	429	1			44
05	3968	X	3173	-0-	-795	-0-	252 430	1 9	2491	3	Y	391	378	1			57
06	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	266 437	1 9	2467	3	Y	397	415	1			39
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	255 402	1 9	2511	3	Y	365	357	1			47
08	3596	X	2861	-0-	-735	-0-	310 429	1 9	2122	3	Y	390	367	1			70
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	318 455	1 9	3161	3	Y	414	419	1			65
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	338 513	1 9	2787	3	Y	466	462	1			69
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	339 424	1 9	2513	3	Y	385	387	1			67
12	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	2697	3	487	9	Y	443	441	1			69

TOTAL GAS PROD: 39,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,931

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4037	-0-	-3000	-0-	552	1	2928	3	Y	506	497	1			39
							557	9									
02	6552	X	5321	-0-	-1231	-0-	407	1	4207	3	Y	643	621	1			61
							707	9									
03	6758	X	5988	-0-	-770	-0-	468	1	4716	3	Y	731	721	1			71
							804	9									
04	6540	X	6109	-0-	-431	-0-	497	1	4813	3	Y	726	723	1			74
							799	9									
05	5890	X	3823	-0-	-2067	-0-	302	1	3005	3	Y	469	475	1			68
							516	9									
06	5700	X	2839	-0-	-2861	-0-	243	1	2196	3	Y	364	396	1			36
							400	9									
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	520	1	5107	3	Y	745	685	1			96
							820	9									
08	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	524	1	3961	3	Y	666	643	1			119
							733	9									
09	6120	X	3529	-0-	-2591	-0-	374	1	2612	3	Y	494	535	1			78
							543	9									
10	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	580	1	4811	3	Y	799	759	1			118
							879	9									
*11	6240	X	3266	-0-	-2974	-0-	330	1	2512	3	Y	385	436	1			67
							424	9									
12	6448	X	2209	-0-	-4239	-0-	1870	3	339	9	Y	308	327	1			48

TOTAL GAS PROD: 55,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	308	1	4031	3	Y	616	626	1			47
							678	9									
02	4984	X	4571	-0-	-413	-0-	356	1	3610	3	Y	550	545	1			52
							605	9									
03	5084	X	3754	-0-	-1330	-0-	301	1	2933	3	Y	473	479	1			46
							520	9									
04	4860	X	79	-0-	-4781	-0-	29	1	50	9	Y	45	86	1			5
05	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	376	1	3970	3	Y	582	502	1			85
							640	9									
06	4890	X	4211	-0-	-679	-0-	338	1	3319	3	Y	504	539	1			50
							554	9									
07	5053	X	3987	-0-	-1066	-0-	323	1	3158	3	Y	460	451	1			59
							506	9									
08	4991	X	4282	-0-	-709	-0-	395	1	3335	3	Y	502	471	1			90
							552	9									
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	396	1	3936	3	Y	519	527	1			82
							571	9									
10	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	411	1	3389	3	Y	567	565	1			84
							624	9									
*11	4350	X	4132	-0-	-218	-0-	428	1	3167	3	Y	488	487	1			85
							537	9									
12	4805	X	4112	-0-	-693	-0-	3483	3	629	9	Y	572	568	1			89

TOTAL GAS PROD: 48,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,878

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	5399	-0-	-2785	-0-	553	1	4155	3	Y	628	661	1			48
							691	9									
02	7392	X	6452	-0-	-940	-0-	491	1	5118	3	Y	766	741	1			73
							843	9									
03	7626	X	7003	-0-	-623	-0-	538	1	5540	3	Y	841	832	1			82
							925	9									
04	7380	X	6162	-0-	-1218	-0-	501	1	4854	3	Y	734	741	1			75
							807	9									
05	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	394	1	4072	3	Y	619	604	1			90
							681	9									
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	576	1	5732	3	Y	854	860	1			84
							939	9									
07	7130	X	4379	-0-	-2751	-0-	354	1	3495	3	Y	482	504	1			62
							530	9									
08	7006	X	2688	-0-	-4318	-0-	242	1	2112	3	Y	304	312	1			54
							334	9									
09	7260	X	5808	-0-	-1452	-0-	543	1	4505	3	Y	691	636	1			109
							760	9									
10	7502	X	6579	-0-	-923	-0-	612	1	5083	3	Y	804	794	1			119
							884	9									
*11	7260	X	4918	-0-	-2342	-0-	482	1	3825	3	Y	555	577	1			97
							611	9									
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6015	3	1041	9	Y	946	895	1			148

TOTAL GAS PROD: 68,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,224

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	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	5766	3	Y	869	867	1			66
							956	9									
02	6132	X	5700	-0-	-432	-0-	433	1	4529	3	Y	671	673	1			64
							738	9									
03	6820	X	5580	-0-	-1240	-0-	431	1	4411	3	Y	671	670	1			65
							738	9									
04	7020	X	5649	-0-	-1371	-0-	458	1	4452	3	Y	672	668	1			69
							739	9									
05	7254	X	5089	-0-	-2165	-0-	388	1	4026	3	Y	614	594	1			89
							675	9									
06	7020	X	5289	-0-	-1731	-0-	424	1	4171	3	Y	631	658	1			62
							694	9									
07	6324	X	5204	-0-	-1120	-0-	423	1	4129	3	Y	593	579	1			76
							652	9									
08	5828	X	5359	-0-	-469	-0-	496	1	4183	3	Y	618	584	1			110
							680	9									
09	5640	X	4769	-0-	-871	-0-	477	1	3617	3	Y	614	627	1			97
							675	9									
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	427	1	3559	3	Y	586	596	1			87
							645	9									
*11	5460	X	3391	-0-	-2069	-0-	320	1	2636	3	Y	395	413	1			69
							435	9									
12	5363	X	151	-0-	-5212	-0-	125	3	26	9	Y	24	89	1			4

TOTAL GAS PROD: 58,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,958

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	13764	X	6986	-0-	-6778	-0-	665	1	5916	3	Y	368	390	1			69
							405	9									
02	8288	X	7087	-0-	-1201	-0-	568	1	6125	3	Y	358	376	1			51
							394	9									
03	8277	X	8158	-0-	-119	-0-	657	1	7049	3	Y	411	384	1			78
							452	9									
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	673	1	6784	3	Y	400	410	1			68
							440	9									
05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	668	1	7340	3	Y	413	389	1			92
							454	9									
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	674	1	6946	3	Y	371	393	1			70
							408	9									
07	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	690	1	6743	3	Y	368	320	1			118
							405	9									
08	8463	X	7786	-0-	-677	-0-	771	1	6556	3	Y	417	453	1			82
							459	9									
09	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	714	1	5978	3	Y	334	312	1			104
							367	9									
10	8463	X	6486	-0-	-1977	-0-	668	1	5501	3	Y	288	326	1			66
							317	9									
*11	8040	X	5935	-0-	-2105	-0-	669	1	4933	3	Y	303	311	1			58
							333	9									
12	7843	X	5242	-0-	-2601	-0-	4960	3	282	9	Y	256	257	1			57

TOTAL GAS PROD: 86,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

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	7998	X	6589	-0-	-1409	-0-	545	1	5647	3	Y	361	345	1			68
							397	9									
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	814	1	8851	3	Y	513	508	1			73
							564	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	810	1	8688	3	Y	506	483	1			96
							557	9									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	754	1	7591	3	Y	447	467	1			76
							492	9									
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	702	1	7709	3	Y	435	414	1			97
							479	9									
06	8190	X	7906	-0-	-284	-0-	666	1	6836	3	Y	367	395	1			69
							404	9									
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	753	1	7364	3	Y	450	377	1			142
							495	9									
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	925	1	7893	3	Y	557	591	1			108
							613	9									
09	8850	X	7508	-0-	-1342	-0-	751	1	6330	3	Y	388	375	1			121
							427	9									
10	8897	X	6419	-0-	-2478	-0-	657	1	5418	3	Y	313	362	1			72
							344	9									
*11	9120	X	8943	-0-	-177	-0-	1001	1	7394	3	Y	498	475	1			95
							548	9									
12	9424	X	7744	-0-	-1680	-0-	7289	3	455	9	Y	414	417	1			92

TOTAL GAS PROD: 101,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	393	1	3921	3	Y	476	485	1			135
							524	9									
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	1					136
03	5735	X	291	-0-	-5444	-0-	47	1	196	3	Y	44	161	1			19
							48	9									
04	5550	X	251	-0-	-5299	-0-	127	1	28	3	Y	87	86	1			20
							96	9									
05	5735	X	258	-0-	-5477	-0-	83	1	97	3	Y	71	69	1			22
							78	9									
06	4680	X	147	-0-	-4533	-0-	85	1	62	9	Y	56	63	1			15
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
08	279	X	136	-0-	-143	-0-	28	1	93	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
09	240	X	172	-0-	-68	-0-	32	1	122	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	189	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	125	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	187	3	36	9	Y	33	28	1			11

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1304	-0-	-3315	-0-	95	1	906	3	Y	275	515	1			62
							303	9									
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	3					65
03	4557	X	18	-0-	-4539	-0-	14	1	4	9	Y	4	32	1			37
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	28	1			10
05	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	6	1	17	9	Y	15	13	1			12
06	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	4	1	6	9	Y	5	6	1			11
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	6	8	1	9	7	-0-
							7	9									
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	4	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	199	-0-	-948		-0-	29	1	130	3	Y	36	106	1			11
								40	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036		-0-					Y	-0-					11
03	13347	X	13347	-0-	-0-		-0-	938	1	9587	3	Y	2565	2203	1			373
								2822	9									
04	11451	X	11451	-0-	-0-		-0-	1204	1	7849	3	Y	2180	2401	1			152
								2398	9									
05	6752	X	6752	-0-	-0-		-0-	780	1	4439	3	Y	1394	1287	1			259
								1533	9									
06	5490	X	5151	-0-	-339		-0-	942	1	3153	3	Y	960	923	1			296
								1056	9									
07	5673	X	4930	-0-	-743		-0-	937	1	2920	3	Y	975	990	1			281
								1073	9									
08	13082	X	5095	-0-	-7987		-0-	1320	1	2715	3	Y	964	1136	1			109
								1060	9									
09	11460	X	4257	-0-	-7203		-0-	1025	1	2240	3	Y	902	804	1			207
								992	9									
10	6758	X	4448	-0-	-2310		-0-	1223	1	2491	3	Y	667	769	1			105
								734	9									
*11	5160	X	4059	-0-	-1101		-0-	1267	1	1978	3	Y	740	588	1			257
								814	9									
12	5084	X	2299	-0-	-2785		-0-	1641	3	658	9	Y	598	765	1			90

TOTAL GAS PROD: 61,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,981

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. GAS LIFT (I)(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	1601	-0-	-6242		-0-	156	1	1130	3	Y	286	386	1			82
								315	9									
02	6860	X	-0-	-0-	-6860		-0-					Y	-0-					82
03	17271	X	17271	-0-	-0-		-0-	691	1	13125	3	Y	3141	3017	1			206
								3455	9									
04	15015	X	15015	-0-	-0-		-0-	726	1	11539	3	Y	2500	2418	1			288
								2750	9									
05	11741	X	11741	-0-	-0-		-0-	583	1	9182	3	Y	1796	1796	1			288
								1976	9									
06	10279	X	10279	-0-	-0-		-0-	621	1	7895	3	Y	1603	1595	1			296
								1763	9									
07	9983	X	9983	-0-	-0-		-0-	762	1	7437	3	Y	1622	1505	1			413
								1784	9									
08	15686	X	7315	-0-	-8371		-0-	844	1	5172	3	Y	1181	1385	1			209
								1299	9									
09	15030	X	6372	-0-	-8658		-0-	982	1	4068	3	Y	1202	1126	1			285
								1322	9									
10	11749	X	6424	-0-	-5325		-0-	1057	1	3894	3	Y	1339	1334	1			290
								1473	9									
*11	10290	X	5552	-0-	-4738		-0-	972	1	3232	3	Y	1225	1348	1			167
								1348	9									
12	9982	X	5063	-0-	-4919		-0-	2985	3	2078	9	Y	1889	1633	1			423

TOTAL GAS PROD: 96,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,784

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1529	-0-	-4888	-0-	143	1	1125	3	Y	237	379	1			93
							261	9									
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					Y	-0-					93
03	6603	X	259	-0-	-6344	-0-	16	1	243	9	Y	221	185	1			129
04	6390	X	149	-0-	-6241	-0-	17	1	132	9	Y	120	40	1			209
05	6603	X	150	-0-	-6453	-0-	3	1	147	9	Y	134	189	1			154
06	1470	X	41	-0-	-1429	-0-	27	1	12	3	Y	2					156
							2	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	329	1	3169	3	Y	322	324	1	44	7	110
							354	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	677	1	4115	3	Y	67	37	1			140
							74	9									
09	3000	N	4272	-0-	1272	1272	828	1	3430	3	Y	13	13	1			140
							14	9									
10	5302	X	4030	-0-	-1272	-0-	855	1	3158	3	Y	15	15	1			140
							17	9									
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	706	1	2345	3	Y	19	19	1			140
							21	9									
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2010	3	40	9	Y	36	36	1			140

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	407	-0-	-3654	-0-	76	1	243	3	Y	80					177
							88	9									
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					177
03	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	1148	1	21751	3	Y	6286	6186	1			277
							6915	9									
04	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	876	1	14009	3	Y	3447	3517	1			207
							3792	9									
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	476	1	7622	3	Y	1947	1871	1			283
							2142	9									
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	428	1	5538	3	Y	1274	1491	1			66
							1401	9									
07	6851	X	4260	-0-	-2591	-0-	342	1	3446	3	Y	429	495	1			-0-
							472	9									
08	20119	X	2422	-0-	-17697	-0-	334	1	2053	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	18690	X	3018	-0-	-15672	-0-	359	1	1464	3	Y	1086	941	1			145
							1195	9									
10	10230	X	2308	-0-	-7922	-0-	436	1	1605	3	Y	243	197	1			191
							267	9									
*11	7380	X	1874	-0-	-5506	-0-	403	1	1340	3	Y	119	200	1			110
							131	9									
12	4247	X	1841	-0-	-2406	-0-	1588	3	253	9	Y	230	226	1			114

TOTAL GAS PROD: 82,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	805	-0-	-3442	-0-	87	1	571	3	Y	134	193	1			155
							147	9									
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-					155
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	859	1	16303	3	Y	4786	4514	1			427
							5265	9									
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	1722	1	27756	3	Y	7698	7804	1			321
							8468	9									
05	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	943	1	15578	3	Y	4078	4108	1			291
							4486	9									
06	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	886	1	11960	3	Y	2975	2967	1			299
							3273	9									
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	3	Y	1520	1578	1			241
							1672	9									
08	37200	X	7677	-0-	-29523	-0-	802	1	4959	3	Y	1742	1735	1			248
							1916	9									
09	36000	X	6114	-0-	-29886	-0-	882	1	3712	3	Y	1382	1510	1			120
							1520	9									
10	21018	X	5418	-0-	-15600	-0-	906	1	3398	3	Y	1013	960	1			173
							1114	9									
*11	16110	X	4598	-0-	-11512	-0-	758	1	2525	3	Y	1195	1161	1			207
							1315	9									
12	8649	X	4009	-0-	-4640	-0-	2812	3	1197	9	Y	1088	1066	1			229

TOTAL GAS PROD: 134,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,611

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	2847	-0-	-5213	-0-	187	1	2260	3	Y	364	400	1			181
							400	9									
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	12					193
03	8060	X	82	-0-	-7978	-0-	17	1	65	9	Y	59	184	1			68
04	7200	X	52	-0-	-7148	-0-	12	1	40	9	Y	36	11	1			93
05	2852	X	32	-0-	-2820	-0-	31	1	1	9	Y	1					94
06	2760	X	39	-0-	-2721	-0-	16	1	23	9	Y	21					115
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	331	272	1	4	7	170
							364	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	61	1	128	3	Y	91	78	1			183
							100	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	150	3	Y	34	2	1			215
							37	9									
10	713	N	31	-0-	-682	-0-	7	1	14	3	Y	9					224
							10	9									
*11	300	N	50	-0-	-250	-0-	12	1	20	3	Y	16					240
							18	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6					246

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	1667	-0-	-5463	-0-	169	1	1239	3	Y	235	178	1			209
							259	9									
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-					209
03	8432	X	3718	-0-	-4714	-0-	142	1	2753	3	Y	748	745	1			212
							823	9									
04	7560	X	672	-0-	-6888	-0-	31	1	510	3	Y	119	47	1			284
							131	9									
05	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	1369	1	22696	3	Y	5230	5201	1			313
							5753	9									
06	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	1020	1	13768	3	Y	3272	3371	1			214
							3599	9									
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	574	1	5398	3	Y	2103	2237	1			80
							2313	9									
08	29822	X	8204	-0-	-21618	-0-	788	1	4836	3	Y	2345	2212	1			213
							2580	9									
09	28860	X	5987	-0-	-22873	-0-	804	1	3391	3	Y	1629	1699	1			143
							1792	9									
10	29822	X	5282	-0-	-24540	-0-	796	1	2938	3	Y	1407	1343	1			207
							1548	9									
*11	18390	X	4361	-0-	-14029	-0-	755	1	2524	3	Y	984	1009	1			182
							1082	9									
12	8277	X	3439	-0-	-4838	-0-	2584	3	855	9	Y	777	642	1			317

TOTAL GAS PROD: 89,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,849

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	3784	-0-	-7345	-0-	1086	1	2394	3	Y	276	467	1			216
							304	9									
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	-0-					216
03	11718	X	8623	-0-	-3095	-0-	904	1	6824	3	Y	814	807	1			223
							895	9									
04	11340	X	4843	-0-	-6497	-0-	1437	1	2782	3	Y	567	554	1			236
							624	9									
05	11718	X	1810	-0-	-9908	-0-	764	1	790	3	Y	233	187	1			282
							256	9									
06	7950	X	938	-0-	-7012	-0-	592	1	213	3	Y	121	311	1			92
							133	9									
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	52					144
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	11					155
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					155
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					155
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 19,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	182	-0-	-13582	-0-	181	1	1	9	Y	1	23	1			26
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-					26
03	11625	X	125	-0-	-11500	-0-	24	1	83	3	Y	16	12	1			30
							18	9									
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					30
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	181	1	88	9	Y	80					110
06	270	X	128	-0-	-142	-0-	106	1	22	9	Y	20	16	1			114
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	46	1	26	3	Y	57					171
							63	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					171
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	76					247
							84	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	68	1	182	3	Y	14	190	1			71
							15	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3159	-0-	-2049	-0-	423	1	2301	3	Y	395	421	1			176
							435	9									
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					176
03	5208	X	92	-0-	-5116	-0-	39	1	53	9	Y	48	28	1			196
04	3390	X	92	-0-	-3298	-0-	56	1	36	9	Y	33	194	1			35
05	3503	X	1776	-0-	-1727	-0-	681	1	897	3	Y	180					215
							198	9									
06	3060	X	451	-0-	-2609	-0-	375	1	23	3	Y	48	76	1			187
							53	9									
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	128	1	68	3	Y	12					199
							13	9									
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	7					206
09	1710	X	176	-0-	-1534	-0-	53	1	77	3	Y	42					248
							46	9									
10	1767	X	255	-0-	-1512	-0-	81	1	160	3	Y	13	189	1			72
							14	9									
*11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					72
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6950	-0-	-521		-0-		541	1	5626	3	Y	712	839	1			135
									783	9									
02	6748	X	-0-	-0-	-6748		-0-						Y	-0-					135
03	15481	X	15481	-0-	-0-		-0-		1437	1	11804	3	Y	2036	1928	1			243
									2240	9									
04	8730	X	5965	-0-	-2765		-0-		1748	1	3435	3	Y	711	567	1			387
									782	9									
05	9021	X	1714	-0-	-7307		-0-		614	1	841	3	Y	235	183	1			439
									259	9									
06	13590	X	621	-0-	-12969		-0-		335	1	165	3	Y	110	344	1			205
									121	9									
07	15469	X	134	-0-	-15335		-0-		31	1	22	3	Y	74					279
									81	9									
08	15469	X	-0-	-0-	-15469		-0-						Y	4	188	1			95
09	5970	X	-0-	-0-	-5970		-0-						Y	13					108
10	1705	X	-0-	-0-	-1705		-0-						Y	28					136
*11	630	X	-0-	-0-	-630		-0-						Y	-0-					136
12	124	X	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,923

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8158	-0-	-1793		-0-		654	1	6636	3	Y	789	802	1			186
									868	9									
02	8848	X	-0-	-0-	-8848		-0-						Y	1					187
03	9579	X	69	-0-	-9510		-0-		14	1	42	3	Y	12	183	1			16
									13	9									
04	9270	X	272	-0-	-8998		-0-		55	1	172	3	Y	41	37	1			20
									45	9									
05	9393	X	1088	-0-	-8305		-0-		188	1	716	3	Y	167	145	1			42
									184	9									
06	7890	X	1117	-0-	-6773		-0-		236	1	708	3	Y	157	171	1			28
									173	9									
07	331	X	331	-0-	-0-		-0-		69	1	262	3	Y	-0-	26	1			2
08	1085	X	671	-0-	-414		-0-		150	1	500	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110		-0-						Y	-0-	2	1			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341		-0-						Y	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690		-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7068	X	1511	-0-	-5557	-0-	429	1	926	3	Y	142	193	1			81
							156	9									
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	4					85
03	5177	X	1593	-0-	-3584	-0-	56	1	1168	3	Y	335	196	1			224
							369	9									
04	5010	X	9	-0-	-5001	-0-	2	1	7	9	Y	6	158	1			72
05	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			Y	-0-	5	1			67
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	1	5	1			63
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	12	3	7			72
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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	589	X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1			114
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					114
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1			113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-	1	1			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	7223	X	1816	-0-	-5407	-0-	150	1	1372	3	Y	267	431	1			116
							294	9									
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	1					117
03	34959	X	34959	-0-	-0-	-0-	2359	1	24938	3	Y	6965	6404	1			678
							7662	9									
04	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	3991	1	28255	3	Y	7286	7731	1			233
							8015	9									
05	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	3858	1	25252	3	Y	6258	6085	1			406
							6884	9									
06	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	3985	1	16943	3	Y	4120	4111	1			415
							4532	9									
07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	3619	1	11366	3	Y	2383	2240	1			558
							2621	9									
08	39060	X	14466	-0-	-24594	-0-	4051	1	8415	3	Y	1818	1899	1			477
							2000	9									
09	37800	X	11564	-0-	-26236	-0-	3039	1	6594	3	Y	1755	2041	1			191
							1931	9									
10	35991	X	10149	-0-	-25842	-0-	2727	1	5469	3	Y	1775	1708	1			258
							1953	9									
*11	25470	X	10070	-0-	-15400	-0-	3287	1	5122	3	Y	1510	1553	1			215
							1661	9									
12	17608	X	6251	-0-	-11357	-0-	5046	3	1205	9	Y	1095	1146	1			164

TOTAL GAS PROD: 208,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(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	1130	-0-		-4171	-0-	137 176	1 9	817	3	Y	160	231	1			204
02	4760	X	-0-	-0-		-4760	-0-					Y	-0-					204
03	6541	X	390	-0-		-6151	-0-	31	1	359	9	Y	326	376	1			154
04	6750	X	112	-0-		-6638	-0-	24	1	88	9	Y	80	122	1			112
05	6975	X	40	-0-		-6935	-0-	25	1	15	9	Y	14					126
06	1080	X	38	-0-		-1042	-0-	21	1	17	9	Y	15					141
07	478	X	478	-0-		-0-	-0-	47 271	1 9	160	3	Y	246	214	1	10	7	163
08	493	X	493	-0-		-0-	-0-	69 278	1 9	146	3	Y	253	246	1			170
09	203	N	203	-0-		-0-	-0-	57 13	1 9	133	3	Y	12	3	1			179
10	465	N	28	-0-		-437	-0-	7 6	1 9	15	3	Y	5					184
*11	480	N	17	-0-		-463	-0-	3 9	1 9	5	3	Y	8					192
12	217	N	24	-0-		-193	-0-	15	3	9	9	Y	8					200

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

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. GAS LIFT	(I)(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	1140	-0-		-131	-0-	272 254	1 9	614	3	Y	231	238	1			34
02	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	230 262	1 9	621	3	Y	238	219	1			53
03	1519	N	1157	-0-		-362	-0-	280 229	1 9	648	3	Y	208	208	1			53
04	1110	N	708	-0-		-402	-0-	175 157	1 9	376	3	Y	143	169	1			27
05	1240	N	946	-0-		-294	-0-	240 197	1 9	509	3	Y	179	172	1			34
06	1080	N	877	-0-		-203	-0-	173 206	1 9	498	3	Y	187	177	1			44
07	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	206 176	1 9	750	3	Y	160	177	1			27
08	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	220 202	1 9	764	3	Y	184	189	1			22
09	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	316 207	1 9	637	3	Y	188	187	1			23
10	1147	N	1041	-0-		-106	-0-	666 233	1 9	142	3	Y	212	165	1			70
*11	1170	N	1099	-0-		-71	-0-	170 207	1 9	722	3	Y	188	242	1			16
12	1209	N	1014	-0-		-195	-0-	802	3	212	9	Y	193	197	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(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	3505	-0-	-4369	-0-		1144	1	1857	3	Y	458	549	1			84
								504	9									
02	7504	X	6276	-0-	-1228	-0-		1010	1	4166	3	Y	1000	877	1			207
								1100	9									
03	8308	X	2069	-0-	-6239	-0-		445	1	1258	3	Y	333	444	1			96
								366	9									
04	6810	X	4514	-0-	-2296	-0-		741	1	3074	3	Y	635	638	1			93
								699	9									
05	6944	X	923	-0-	-6021	-0-		243	1	486	3	Y	176	212	1			57
								194	9									
06	6720	X	6052	-0-	-668	-0-		885	1	4133	3	Y	940	834	1			163
								1034	9									
07	6944	X	5034	-0-	-1910	-0-		910	1	3313	3	Y	737	781	1			119
								811	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-		997	1	3553	3	Y	823	845	1			97
								905	9									
09	6060	X	3844	-0-	-2216	-0-		693	1	2513	3	Y	580	607	1			70
								638	9									
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-						Y	-0-	70	1			-0-
*11	6060	X	572	-0-	-5488	-0-		88	1	382	3	Y	93	85	1			8
								102	9									
12	5456	X	95	-0-	-5361	-0-		75	3	20	9	Y	18	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-		770	1	3252	3	Y	765	779	1			109
								842	9									
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-		742	1	3013	3	Y	767	706	1			170
								844	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-		895	1	3128	3	Y	662	663	1			169
								728	9									
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-		857	1	3668	3	Y	706	765	1			110
								777	9									
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-		991	1	3531	3	Y	742	720	1			132
								816	9									
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-		845	1	4653	3	Y	909	854	1			187
								1000	9									
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-		1050	1	3793	3	Y	1002	1022	1			167
								1102	9									
08	5394	X	4821	-0-	-573	-0-		891	1	3117	3	Y	739	819	1			87
								813	9									
09	5220	X	4459	-0-	-761	-0-		1204	1	2466	3	Y	717	718	1			86
								789	9									
10	5394	X	3910	-0-	-1484	-0-		2516	1	524	3	Y	791	616	1			261
								870	9									
*11	5220	X	4736	-0-	-484	-0-		742	1	3112	3	Y	802	997	1			66
								882	9									
12	5394	X	4558	-0-	-836	-0-		3532	3	1026	9	Y	933	943	1			56

TOTAL GAS PROD: 59,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,535

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6517	-0-	-2318	-0-	1013 1126	1 9	4378	3	Y	1024	1045	1			145
02	6692	X	4754	-0-	-1938	-0-	777 901	1 9	3076	3	Y	819	772	1			192
03	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	1266 1031	1 9	4547	3	Y	937	894	1			235
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1055 950	1 9	4573	3	Y	864	961	1			138
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1438 1181	1 9	5249	3	Y	1074	1027	1			185
06	6300	X	5180	-0-	-1120	-0-	775 917	1 9	3488	3	Y	834	816	1			203
07	6851	X	4595	-0-	-2256	-0-	837 699	1 9	3059	3	Y	635	726	1			112
08	7657	X	5465	-0-	-2192	-0-	1015 926	1 9	3524	3	Y	842	855	1			99
09	7410	X	4151	-0-	-3259	-0-	746 703	1 9	2702	3	Y	639	661	1			77
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	77	1			-0-
*11	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	1922 3277	1 9	12651	3	Y	2979	2733	1			246
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	9117	3	2417	9	Y	2197	2310	1			133

TOTAL GAS PROD: 81,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,844

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8499	-0-	-2010	-0-	851 744	1 9	6904	3	Y	676	752	1			158
02	9016	X	-0-	-0-	-9016	-0-					Y	3					161
03	9982	X	9957	-0-	-25	-0-	435 196	1 9	9326	3	Y	178	188	1			151
04	9330	X	8088	-0-	-1242	-0-	522 408	1 9	7158	3	Y	371	376	1			146
05	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1107 372	1 9	8579	3	Y	338	208	1			276
06	9360	X	8031	-0-	-1329	-0-	1291 498	1 9	6242	3	Y	453	613	1			116
07	9951	X	4775	-0-	-5176	-0-	1034 204	1 9	3537	3	Y	185	59	1			242
08	10044	X	4755	-0-	-5289	-0-	748 301	1 9	3706	3	Y	274	380	1			136
09	9720	X	4880	-0-	-4840	-0-	876 694	1 9	3310	3	Y	631	572	1			195
10	10044	X	4076	-0-	-5968	-0-	883 345	1 9	2848	3	Y	314	386	1			123
*11	8040	X	3876	-0-	-4164	-0-	775 506	1 9	2595	3	Y	460	392	1			191
12	5456	X	3024	-0-	-2432	-0-	2698	3	326	9	Y	296	193	1			294

TOTAL GAS PROD: 70,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	736	1	7202	3	Y	738	950	1			164
							812	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	4					168
03	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	1233	1	26298	3	Y	5204	5081	1			291
							5724	9									
04	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1656	1	23654	3	Y	3974	3976	1			289
							4371	9									
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1806	1	14756	3	Y	1818	1754	1			353
							2000	9									
06	19950	X	13227	-0-	-6723	-0-	1869	1	9896	3	Y	1329	1577	1			105
							1462	9									
07	20615	X	4649	-0-	-15966	-0-	756	1	2775	3	Y	1016	987	1			134
							1118	9									
08	33263	X	5265	-0-	-27998	-0-	777	1	3583	3	Y	823	749	1			208
							905	9									
09	29670	X	3995	-0-	-25675	-0-	706	1	2682	3	Y	552	571	1			189
							607	9									
10	18569	X	4851	-0-	-13718	-0-	949	1	3038	3	Y	785	764	1			210
							864	9									
*11	13230	X	4301	-0-	-8929	-0-	815	1	2702	3	Y	713	776	1			147
							784	9									
12	5270	X	3498	-0-	-1772	-0-	2754	3	744	9	Y	676	573	1			250

TOTAL GAS PROD: 130,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,632

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	10757	X	8742	-0-	-2015	-0-	900	1	6897	3	Y	859	954	1			262
							945	9									
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	4					266
03	10664	X	911	-0-	-9753	-0-	46	1	793	3	Y	65	188	1			143
							72	9									
04	10320	X	3420	-0-	-6900	-0-	239	1	3106	3	Y	68					211
							75	9									
05	9641	X	348	-0-	-9293	-0-	113	1	231	3	Y	4	25	1			190
							4	9									
06	8460	X	205	-0-	-8255	-0-	157	1	47	3	Y	1	29	1			162
							1	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	841	1	2783	3	Y	60	46	1	10	7	166
							66	9									
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	743	1	3520	3	Y	6	6	1			166
							7	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	800	1	2840	3	Y	6	6	1			166
							7	9									
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	840	1	2686	3	Y	7	7	1			166
							8	9									
*11	4350	X	3171	-0-	-1179	-0-	730	1	2416	3	Y	23	11	1			178
							25	9									
12	4278	X	2477	-0-	-1801	-0-	2449	3	28	9	Y	25					203

TOTAL GAS PROD: 34,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8745	-0-		-152		-0-	1491	1	6464	3	Y	718	773	1		139
									790	9								
02	8736	X	7347	-0-		-1389		-0-	1177	1	5471	3	Y	635	706	1		68
									699	9								
03	9920	X	7949	-0-		-1971		-0-	977	1	6250	3	Y	656	630	1		94
									722	9								
04	9600	X	1845	-0-		-7755		-0-	432	1	1194	3	Y	199	239	1		54
									219	9								
05	10143	X	10143	-0-		-0-		-0-	1300	1	8028	3	Y	741	668	1		127
									815	9								
06	8460	X	3195	-0-		-5265		-0-	623	1	2256	3	Y	287	312	1		102
									316	9								
07	8122	X	2461	-0-		-5661		-0-	534	1	1805	3	Y	111	192	1		21
									122	9								
08	10137	X	7152	-0-		-2985		-0-	1386	1	5251	3	Y	468	357	1		132
									515	9								
09	9810	X	9079	-0-		-731		-0-	1516	1	6918	3	Y	586	642	1		76
									645	9								
10	10137	X	8822	-0-		-1315		-0-	1768	1	6258	3	Y	724	693	1		107
									796	9								
*11	8080	X	8080	-0-		-0-		-0-	1388	1	6004	3	Y	625	635	1		97
									688	9								
12	8711	X	7747	-0-		-964		-0-	6979	3	768	9	Y	698	687	1		108

TOTAL GAS PROD: 82,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,448

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 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	12679	X	8553	-0-		-4126		-0-	1298	1	6498	3	Y	688	775	1		130
									757	9								
02	11452	X	3813	-0-		-7639		-0-	663	1	2774	3	Y	342	437	1		35
									376	9								
03	9920	X	9069	-0-		-851		-0-	1171	1	7082	3	Y	742	683	1		94
									816	9								
04	9280	X	9280	-0-		-0-		-0-	1434	1	6993	3	Y	775	759	1		110
									853	9								
05	9517	X	5024	-0-		-4493		-0-	703	1	3901	3	Y	382	413	1		79
									420	9								
06	9923	X	9923	-0-		-0-		-0-	1595	1	7561	3	Y	697	588	1		188
									767	9								
07	11341	X	11341	-0-		-0-		-0-	2190	1	8385	3	Y	696	784	1		100
									766	9								
08	9579	X	8751	-0-		-828		-0-	1410	1	6598	3	Y	675	596	1		179
									743	9								
09	9930	X	7431	-0-		-2499		-0-	1172	1	5613	3	Y	587	698	1		68
									646	9								
10	11346	X	7992	-0-		-3354		-0-	1336	1	5841	3	Y	741	705	1		104
									815	9								
*11	10980	X	9825	-0-		-1155		-0-	1674	1	7309	3	Y	765	747	1		122
									842	9								
12	11346	X	8175	-0-		-3171		-0-	7361	3	814	9	Y	740	747	1		115

TOTAL GAS PROD: 99,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,830

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14725	X	11571	-0-	-3154	-0-	2092	1	8504	3	Y	886	931	1			193
							975	9									
02	12936	X	10959	-0-	-1977	-0-	1689	1	8292	3	Y	889	1003	1			79
							978	9									
03	14291	X	11429	-0-	-2862	-0-	1360	1	9020	3	Y	954	957	1			76
							1049	9									
04	13830	X	9831	-0-	-3999	-0-	1469	1	7506	3	Y	778	691	1			163
							856	9									
05	13857	X	10985	-0-	-2872	-0-	1435	1	8584	3	Y	878	845	1			196
							966	9									
06	11730	X	9936	-0-	-1794	-0-	1561	1	7505	3	Y	791	792	1			195
							870	9									
*07	12121	X	7720	-0-	-4401	-0-	1347	1	5627	3	Y	678	759	1			114
							746	9									
*08	11439	X	9452	-0-	-1987	-0-	1730	1	6820	3	Y	820	733	1			201
							902	9									
*09	10620	X	8800	-0-	-1820	-0-	1542	1	6533	3	Y	659	745	1			115
							725	9									
*10	10974	X	8038	-0-	-2936	-0-	1383	1	6004	3	Y	592	612	1			95
							651	9									
*11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1997	1	8267	3	Y	1137	1062	1			170
							1251	9									
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	8573	3	1091	9	Y	992	1018	1			144

TOTAL GAS PROD: 119,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,054

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	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	725	1	12428	3	Y	1018	1056	1			279
							1120	9									
02	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	779	1	12086	3	Y	888	984	1			183
							977	9									
03	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	720	1	13513	3	Y	990	823	1			350
							1089	9									
04	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	3	Y	895	1042	1			203
							985	9									
05	12400	X	11430	-0-	-970	-0-	621	1	9885	3	Y	840	951	1			92
							924	9									
06	12000	X	11043	-0-	-957	-0-	688	1	9537	3	Y	744	733	1			103
							818	9									
07	12400	X	3737	-0-	-8663	-0-	236	1	3348	3	Y	139	2	1			240
							153	9									
08	14942	X	12016	-0-	-2926	-0-	642	1	10166	3	Y	1098	1142	1			196
							1208	9									
09	14460	X	9059	-0-	-5401	-0-	611	1	7463	3	Y	895	768	1			323
							985	9									
10	11439	X	7967	-0-	-3472	-0-	814	1	6247	3	Y	824	959	1			188
							906	9									
*11	12210	X	9540	-0-	-2670	-0-	507	1	8080	3	Y	866	803	1			251
							953	9									
12	12028	X	9079	-0-	-2949	-0-	8126	3	953	9	Y	866	976	1			141

TOTAL GAS PROD: 131,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	13144	X	12763	-0-	-381	-0-		740	1	10791	3	Y	1120	1063	1			307
								1232	9									
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-		706	1	10708	3	Y	949	971	1			285
								1044	9									
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-		652	1	11980	3	Y	1059	985	1			359
								1165	9									
04	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-		539	1	11213	3	Y	958	1033	1			284
								1054	9									
05	13795	X	10628	-0-	-3167	-0-		575	1	9010	3	Y	948	1090	1			142
								1043	9									
06	13350	X	11001	-0-	-2349	-0-		689	1	9304	3	Y	916	934	1			124
								1008	9									
07	13795	X	11678	-0-	-2117	-0-		717	1	9860	3	Y	1001	935	1			190
								1101	9									
08	13795	X	11060	-0-	-2735	-0-		479	1	7514	3	Y	2788	2805	1			173
								3067	9									
09	12810	X	11606	-0-	-1204	-0-		619	1	7386	3	Y	3274	3209	1			238
								3601	9									
10	11687	X	9863	-0-	-1824	-0-		907	1	6932	3	Y	1840	1911	1			167
								2024	9									
*11	11310	X	11241	-0-	-69	-0-		481	1	7685	3	Y	2795	2701	1			261
								3075	9									
12	11687	X	11094	-0-	-593	-0-		8083	3	3011	9	Y	2737	2842	1			156

TOTAL GAS PROD: 139,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,385

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

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	14229	X	13864	-0-	-365	-0-		773	1	11959	3	Y	1029	1095	1			103
								1132	9									
02	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-		798	1	12324	3	Y	901	886	1			118
								991	9									
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-		734	1	13699	3	Y	989	893	1			214
								1088	9									
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-		629	1	13312	3	Y	885	966	1			133
								974	9									
05	13206	X	11856	-0-	-1350	-0-		645	1	10207	3	Y	913	971	1			75
								1004	9									
06	12780	X	10992	-0-	-1788	-0-		675	1	9301	3	Y	924	879	1			120
								1016	9									
07	13206	X	13144	-0-	-62	-0-		809	1	11200	3	Y	1032	1068	1			84
								1135	9									
08	15531	X	14275	-0-	-1256	-0-		827	1	12952	3	Y	451	453	1			82
								496	9									
09	14910	X	11878	-0-	-3032	-0-		774	1	11001	3	Y	94	92	1			84
								103	9									
10	13144	X	8664	-0-	-4480	-0-		1024	1	7521	3	Y	108	25	1			167
								119	9									
*11	14580	X	9091	-0-	-5489	-0-		519	1	8216	3	Y	324	431	1			60
								356	9									
12	14260	X	8930	-0-	-5330	-0-		8693	3	237	9	Y	215	204	1			71

TOTAL GAS PROD: 147,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7254	X	2599	-0-	-4655	-0-	285	1	2075	3	Y	217	263	1			24
							239	9									
02	5992	X	184	-0-	-5808	-0-	41	1	91	3	Y	47	62	1			9
							52	9									
03	6479	X	989	-0-	-5490	-0-	70	1	816	3	Y	94	83	1			20
							103	9									
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	126	1	2294	3	Y	176	171	1			25
							194	9									
05	5797	X	4672	-0-	-1125	-0-	265	1	3985	3	Y	384	380	1			29
							422	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	236	1	2893	3	Y	350	337	1			42
							385	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	328	1	4541	3	Y	427	434	1			35
							470	9									
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	3	Y	175	178	1			32
							193	9									
09	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	324	1	4025	3	Y	38	35	1			35
							42	9									
10	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	576	1	4146	3	Y	58	14	1			79
							64	9									
*11	5550	X	4590	-0-	-960	-0-	260	1	4148	3	Y	165	213	1			31
							182	9									
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	4706	3	130	9	Y	118	110	1			39

TOTAL GAS PROD: 43,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

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	17143	X	16243	-0-	-900	-0-	891	1	14026	3	Y	1205	1281	1			120
							1326	9									
02	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	996	1	15381	3	Y	1125	1099	1			146
							1238	9									
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	909	1	16965	3	Y	1226	1107	1			265
							1349	9									
04	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	710	1	14976	3	Y	998	1113	1			150
							1098	9									
05	15252	X	14024	-0-	-1228	-0-	761	1	12076	3	Y	1079	1141	1			88
							1187	9									
06	14760	X	13807	-0-	-953	-0-	861	1	11641	3	Y	1186	1126	1			148
							1305	9									
07	15252	X	15114	-0-	-138	-0-	936	1	12884	3	Y	1176	1228	1			96
							1294	9									
08	18476	X	15810	-0-	-2666	-0-	970	1	14260	3	Y	527	527	1			96
							580	9									
09	16770	X	9908	-0-	-6862	-0-	566	1	9256	3	Y	78	99	1			75
							86	9									
10	15128	X	406	-0-	-14722	-0-	26	1	374	3	Y	5	1	1			79
							6	9									
*11	16140	X	3019	-0-	-13121	-0-	163	1	2738	3	Y	107	166	1			20
							118	9									
12	15810	X	465	-0-	-15345	-0-	453	3	12	9	Y	11	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 142,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,723

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	872	-0-	-5607	-0-	548	1	140	3	Y	167	184	1			183
							184	9									
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	4					187
03	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	703	1	15008	3	Y	2809	2799	1			197
							3090	9									
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	746	1	10538	3	Y	2132	2063	1			266
							2345	9									
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	432	1	3169	3	Y	1353	1325	1			294
							1488	9									
06	7980	X	2138	-0-	-5842	-0-	331	1	1231	3	Y	524	588	1			230
							576	9									
07	8246	X	3695	-0-	-4551	-0-	735	1	2499	3	Y	419	416	1	7	7	226
							461	9									
08	18786	X	4230	-0-	-14556	-0-	607	1	2874	3	Y	681	744	1			163
							749	9									
09	13620	X	4053	-0-	-9567	-0-	768	1	2737	3	Y	498	382	1			279
							548	9									
10	5084	X	3307	-0-	-1777	-0-	668	1	2141	3	Y	453	565	1			167
							498	9									
*11	4260	X	3773	-0-	-487	-0-	750	1	2557	3	Y	424	388	1			203
							466	9									
12	4526	X	2838	-0-	-1688	-0-	2269	3	569	9	Y	517	569	1			151

TOTAL GAS PROD: 62,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,981

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	809	1	12453	3	Y	1093	1158	1			110
							1202	9									
02	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	850	1	12838	3	Y	960	944	1			126
							1056	9									
03	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	814	1	14921	3	Y	1096	985	1			237
							1206	9									
04	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	739	1	15395	3	Y	1038	1119	1			156
							1142	9									
05	13671	X	12243	-0-	-1428	-0-	669	1	10534	3	Y	945	1023	1			78
							1040	9									
06	13230	X	7607	-0-	-5623	-0-	495	1	6386	3	Y	660	645	1			93
							726	9									
07	13671	X	8296	-0-	-5375	-0-	489	1	7119	3	Y	625	659	1	8	7	51
							688	9									
08	17856	X	6124	-0-	-11732	-0-	350	1	5562	3	Y	193	209	1			35
							212	9									
09	17280	X	5853	-0-	-11427	-0-	360	1	5440	3	Y	48	41	1			42
							53	9									
10	12245	X	3221	-0-	-9024	-0-	179	1	2992	3	Y	45	10	1			77
							50	9									
*11	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	1204	1	19141	3	Y	741	681	1			137
							815	9									
12	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	16941	3	452	9	Y	411	413	1			135

TOTAL GAS PROD: 145,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,855

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4762	-0-	-1066	-0-	780 480	1 9	3502	3	Y	436	480	1			85
02	5236	X	4816	-0-	-420	-0-	779 485	1 9	3552	3	Y	441	478	1			48
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	568 422	1 9	3468	3	Y	384	375	1			57
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	972 603	1 9	4642	3	Y	548	521	1			84
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1064 700	1 9	5851	3	Y	636	610	1			110
06	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	832 443	1 9	3235	3	Y	403	389	1			124
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1787 651	1 9	5434	3	Y	592	628	1			88
08	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	1293 663	1 9	5320	3	Y	603	526	1			165
09	7380	X	5255	-0-	-2125	-0-	942 559	1 9	3754	3	Y	508	612	1			61
10	7874	X	4997	-0-	-2877	-0-	935 630	1 9	3432	3	Y	573	552	1			82
*11	7620	X	5239	-0-	-2381	-0-	1001 507	1 9	3731	3	Y	461	468	1			75
12	7874	X	4199	-0-	-3675	-0-	3675	3	524	9	Y	476	477	1			74

TOTAL GAS PROD: 67,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,061

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8461	-0-	-560	-0-	1183 800	1 9	6478	3	Y	727	705	1			164
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1324 781	1 9	6456	3	Y	710	810	1			64
03	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	1022 781	1 9	6752	3	Y	710	714	1			60
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	1302 773	1 9	6731	3	Y	703	616	1			147
05	9486	X	8042	-0-	-1444	-0-	1048 723	1 9	6271	3	Y	657	649	1			155
06	9180	X	7834	-0-	-1346	-0-	1236 692	1 9	5906	3	Y	629	622	1			162
07	9486	X	6451	-0-	-3035	-0-	1449 619	1 9	4383	3	Y	563	629	1			96
08	9114	X	6198	-0-	-2916	-0-	1067 575	1 9	4556	3	Y	523	493	1			126
09	8820	X	7837	-0-	-983	-0-	1349 568	1 9	5920	3	Y	516	552	1			90
10	8091	X	7604	-0-	-487	-0-	1506 573	1 9	5525	3	Y	521	525	1			86
*11	7830	X	6533	-0-	-1297	-0-	1153 766	1 9	4614	3	Y	696	680	1			102
12	7502	X	6815	-0-	-687	-0-	5989	3	826	9	Y	751	744	1			109

TOTAL GAS PROD: 91,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,706

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

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

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

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

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-					175
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			159
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

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

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

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	1643	X	1571	-0-	-72	-0-	465 1 292 9		814	3	Y	265	251	0	16	1	4
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	420 1 298 9		913	3	Y	271	231	0	37	1	7
03	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	465 1 315 9		792	3	Y	286	249	0	35	1	9
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	450 1 250 9		947	3	Y	227	209	0	22	1	5
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	465 1 217 9		413	3	Y	197	181	0			21
06	1530	N	773	-0-	-757	-0-	450 1 153 9		170	3	Y	139	127	0			33
07	1705	N	808	-0-	-897	-0-	57 1 120 9		631	3	Y	109	102 9	0 7	27	1	4
08	1705	X	692	-0-	-1013	-0-	46 1 110 9		536	3	Y	100	98	0	1	1	5
09	1650	X	1084	-0-	-566	-0-	76 1 174 9		834	3	Y	158	144	0	16	1	3
10	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	90 1 164 9		798	3	Y	149	135	0	11	1	6
*11	780	X	760	-0-	-20	-0-	70 1 132 9		558	3	Y	120	111	0	13	1	2
12	1085	X	1064	-0-	-21	-0-	895 3		169	9	Y	154	147	0	3	1	6

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

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	651	X	558	-0-	-93	-0-	465	1	8	3	Y	77	71	0	6	1	2
							85	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	420	1	5	3	Y	61	50	0	11	1	2
							67	9									
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	465	1	6	3	Y	52	44	0	8	1	2
							57	9									
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	20	1	1	3	Y	18	14	0			4
							20	9									
06	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			Y	-0-					4
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1	1	7	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	84	3	21	9	Y	19	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4371	X	922	-0-	-3449	-0-	465	1	174	3	Y	257	235	0	14	1	23
							283	9									
02	3080	X	1088	-0-	-1992	-0-	60	1	664	3	Y	331	224	0	85	1	45
							364	9									
03	3379	X	2083	-0-	-1296	-0-	146	1	1257	3	Y	618	456	0	165	1	42
							680	9									
04	3240	X	2675	-0-	-565	-0-	210	1	2319	3	Y	133	133	0			42
							146	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	465	1	2142	3	Y	458	448	0	17	1	35
							504	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	450	1	1955	3	Y	476	476	0			35
							524	9									
07	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	201	1	1169	3	Y	325	320	0	5	1	16
							358	9					19	7			
08	3100	X	1683	-0-	-1417	-0-	185	1	1140	3	Y	325	302	0	28	1	11
							358	9									
09	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	198	1	1204	3	Y	348	339	0	4	1	16
							383	9									
10	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	354	1	1931	3	Y	731	705	0	23	1	19
							804	9									
*11	2940	X	2492	-0-	-448	-0-	312	1	1499	3	Y	619	283	0	327	1	28
							681	9									
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	1655	3	714	9	Y	649	414	0	240	1	23

TOTAL GAS PROD: 25,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					195
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					195
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	3100	N	4230	-0-	1130	1130	341	1	2815	3	Y	976	980	1			191
							1074	9									
06	3000	N	4877	-0-	1877	3007	825	1	3011	3	Y	946	1011	1			126
							1041	9									
07	3100	N	3741	-0-	641	3648	767	1	2228	3	Y	678	736	1			68
							746	9									
08	6625	X	2977	-0-	-3648	-0-	729	1	1524	3	Y	658	603	1			123
							724	9									
09	4890	X	2083	-0-	-2807	-0-	652	1	1014	3	Y	379	397	1			105
							417	9									
10	5053	X	1636	-0-	-3417	-0-	617	1	636	3	Y	348	342	1			111
							383	9									
*11	4890	X	1302	-0-	-3588	-0-	537	1	402	3	Y	330	318	1			123
							363	9									
12	3751	X	900	-0-	-2851	-0-	589	3	311	9	Y	283	316	1			90

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					18
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					18
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					18
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
05	186	X	21	-0-	-165	-0-	4	1	17	9	Y	15	30	1			3
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	5	1			-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	88	1	254	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	122	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	139	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	151	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	390	N	165	-0-	-225	-0-	95	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	77	80	1			15
							85	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	268	3	Y	144	140	1			19
							158	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	416	3	Y	109	117	1			11
							120	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	146	1	314	3	Y	116	105	1			22
							128	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	140	1	219	3	Y	70	73	1			19
							77	9									
10	682	N	342	-0-	-340	-0-	138	1	131	3	Y	66	64	1			21
							73	9									
*11	600	N	247	-0-	-353	-0-	105	1	83	3	Y	54	55	1			20
							59	9									
12	496	N	161	-0-	-335	-0-	110	3	51	9	Y	46	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-				-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	426	1	3304	3	Y	1122	903	1		219
							1234	9								
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	1376	1	5351	3	Y	1561	1573	1		207
							1717	9								
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1318	1393	1		132
							1450	9								
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1547	1	3238	3	Y	1269	1165	1		236
							1396	9								
09	8430	X	4328	-0-	-4102	-0-	1383	1	2143	3	Y	729	763	1		202
							802	9								
10	8711	X	3846	-0-	-4865	-0-	1644	1	1348	3	Y	776	731	1		247
							854	9								
*11	8430	X	3246	-0-	-5184	-0-	1410	1	999	3	Y	761	724	1		284
							837	9								
12	7843	X	2779	-0-	-5064	-0-	1910	3	869	9	Y	790	822	1		252

TOTAL GAS PROD: 41,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,326

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	341	N	288	-0-	-53	-0-	224	1	64	9	Y	58	67	1		29
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	178	1	133	9	Y	121	91	1		59
03	651	N	260	-0-	-391	-0-	175	1	85	9	Y	77	105	1		31
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	157	1	57	9	Y	52	64	1		19
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	133	1	39	9	Y	35	20	1		34
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	123	1	64	9	Y	58	56	1		36
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1		20
							26	9								
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	224	3	Y	37	39	1		18
							41	9								
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	Y	46	52	1		12
							51	9								
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	210	1	245	3	Y	50	32	1		30
							55	9								
*11	420	N	117	-0-	-303	-0-	70	1	30	3	Y	15	37	1		8
							17	9								
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	324	261	1			63
							356	9									
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	320	1	1049	3	Y	377	390	1			50
							415	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	382	394	1			38
							420	9									
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	527	1	1105	3	Y	420	380	1			78
							462	9									
09	1770	X	1664	-0-	-106	-0-	534	1	827	3	Y	275	277	1			76
							303	9									
10	2325	X	910	-0-	-1415	-0-	346	1	374	3	Y	173	194	1			55
							190	9									
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
12	2325	X	1797	-0-	-528	-0-	1262	3	535	9	Y	486	331	1			155

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

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	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	193	1	1048	3	Y	308	309	1			55
							339	9									
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	193	1	885	3	Y	312	320	1			47
							343	9									
03	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	191	1	855	3	Y	286	279	1			54
							315	9									
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	214	1	932	3	Y	314	320	1			48
							345	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	210	1	1072	3	Y	298	305	1			41
							328	9									
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	183	1	801	3	Y	259	233	1			67
							285	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	205	239	1			33
							226	9									
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	227	1	1605	3	Y	385	363	1			55
							424	9									
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	3	Y	260	280	1			35
							286	9									
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	315	308	1			42
							347	9									
*11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	232	1	1390	3	Y	334	332	1			44
							367	9									
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1305	3	343	9	Y	312	295	1			61

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	8804	X	7715	-0-		-1089		-0-	396	1	6356	3	Y	875	950	1			268
									963	9									
02	7056	X	6583	-0-		-473		-0-	418	1	5378	3	Y	715	750	1			233
									787	9									
03	8505	X	8505	-0-		-0-		-0-	467	1	6914	3	Y	1022	1127	1			128
									1124	9									
04	7698	X	7698	-0-		-0-		-0-	421	1	6300	3	Y	888	788	1			228
									977	9									
05	7944	X	7944	-0-		-0-		-0-	448	1	6532	3	Y	876	990	1			114
									964	9									
06	7560	X	6784	-0-		-776		-0-	459	1	5487	3	Y	762	749	1			127
									838	9									
07	7812	X	6496	-0-		-1316		-0-	460	1	5038	3	Y	907	749	1	3	7	282
									998	9									
08	7564	X	6195	-0-		-1369		-0-	391	1	4871	3	Y	848	931	1			199
									933	9									
09	7320	X	5287	-0-		-2033		-0-	357	1	4230	3	Y	636	607	1			228
									700	9									
10	7564	X	6116	-0-		-1448		-0-	406	1	4808	3	Y	820	775	1			273
									902	9									
*11	6780	X	6484	-0-		-296		-0-	393	1	4591	3	Y	1364	1356	1			281
									1500	9									
12	6510	X	6166	-0-		-344		-0-	5192	3	974	9	Y	885	975	1			191

TOTAL GAS PROD: 81,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,598

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

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	3255	X	2406	-0-		-849		-0-	142	1	1800	3	Y	422	577	1			99
									464	9									
02	2772	X	1137	-0-		-1635		-0-	88	1	829	3	Y	200	184	1			115
									220	9									
03	2852	X	1501	-0-		-1351		-0-	93	1	1176	3	Y	211	8	1			318
									232	9									
04	2760	X	2407	-0-		-353		-0-	134	1	1815	3	Y	416	553	1			181
									458	9									
05	2759	X	2475	-0-		-284		-0-	143	1	1888	3	Y	404	388	1			197
									444	9									
06	2340	X	1574	-0-		-766		-0-	117	1	1171	3	Y	260	369	1			88
									286	9									
07	9512	X	9512	-0-		-0-		-0-	770	1	8457	3	Y	259	194	1			153
									285	9									
08	3100	N	10482	-0-		7382		7382	746	1	9289	3	Y	406	385	1			174
									447	9									
09	3000	N	9877	-0-		6877		14259	665	1	8806	3	Y	369	379	1			164
									406	9									
10	24974	X	10715	-0-		-14259		-0-	786	1	9357	3	Y	520	576	1			108
									572	9									
*11	9081	X	9081	-0-		-0-		-0-	693	1	8067	3	Y	292	267	1			133
									321	9									
12	9624	X	9624	-0-		-0-		-0-	9061	3	563	9	Y	512	461	1			184

TOTAL GAS PROD: 70,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9663	-0-		-1404		-0-	506 1034	1 9	8123	3	Y	940	992	1			128
02	8932	X	8833	-0-		-99		-0-	562 980	1 9	7291	3	Y	891	905	1			114
03	9889	X	9419	-0-		-470		-0-	515 1124	1 9	7780	3	Y	1022	953	1			183
04	9570	X	8816	-0-		-754		-0-	478 1033	1 9	7305	3	Y	939	968	1			154
05	9889	X	9307	-0-		-582		-0-	508 1230	1 9	7569	3	Y	1118	990	1			282
06	9450	X	7224	-0-		-2226		-0-	503 569	1 9	6152	3	Y	517	680	1			119
07	9765	X	7240	-0-		-2525		-0-	503 1124	1 9	5613	3	Y	1022	753	1	2	7	386
08	9424	X	7351	-0-		-2073		-0-	474 971	1 9	5906	3	Y	883	1127	1			142
09	9000	X	6352	-0-		-2648		-0-	409 943	1 9	5000	3	Y	857	790	1			209
10	9300	X	7405	-0-		-1895		-0-	483 1205	1 9	5717	3	Y	1095	1134	1			170
*11	7590	X	7026	-0-		-564		-0-	483 895	1 9	5648	3	Y	814	805	1			179
12	7455	X	7455	-0-		-0-		-0-	6299	3	1156	9	Y	1051	1006	1			224

TOTAL GAS PROD: 96,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,149

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	8401	X	6513	-0-		-1888		-0-	583 715	1 9	5215	3	Y	650	374	0	262	1	49
02	7224	X	6705	-0-		-519		-0-	454 798	1 9	5453	3	Y	725	635	0	28	1	111
03	8122	X	1919	-0-		-6203		-0-	203 399	1 9	1317	3	Y	363	349	0	42	1	83
04	7860	X	4388	-0-		-3472		-0-	495 520	1 9	3373	3	Y	473	429	0	39	1	88
05	8845	X	8845	-0-		-0-		-0-	815 1060	1 9	6970	3	Y	964	911	0	39	1	102
06	7170	X	6738	-0-		-432		-0-	327 822	1 9	5589	3	Y	747	665	0			184
07	7409	X	4984	-0-		-2425		-0-	470 304	1 9	4210	3	Y	276	252 64	0 7	62	1	82
08	8835	X	5337	-0-		-3498		-0-	557 290	1 9	4490	3	Y	264	198	0	75	1	73
09	8550	X	4794	-0-		-3756		-0-	510 581	1 9	3703	3	Y	528	457	0	73	1	71
10	8835	X	6899	-0-		-1936		-0-	758 576	1 9	5565	3	Y	524	486	0	44	1	65
*11	6864	X	6864	-0-		-0-		-0-	582 587	1 9	5695	3	Y	534	461	0	78	1	60
12	5332	X	2411	-0-		-2921		-0-	2229	3	182	9	Y	165	160	0			65

TOTAL GAS PROD: 66,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	12958	X	10857	-0-	-2101	-0-	1332 1078	1 9	8447	3	Y	980	906	0	32	1	99
02	11396	X	8717	-0-	-2679	-0-	420 955	1 9	7342	3	Y	868	838	0	103	1	26
03	12493	X	10985	-0-	-1508	-0-	1253 1189	1 9	8543	3	Y	1081	1043	0			64
04	11760	X	10770	-0-	-990	-0-	1318 1186	1 9	8266	3	Y	1078	1006	0	37	1	99
05	11253	X	10824	-0-	-429	-0-	1246 1084	1 9	8494	3	Y	985	970	0			114
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1799 1001	1 9	8292	3	Y	910	761	0	187	1	76
07	11129	X	10370	-0-	-759	-0-	1456 1077	1 9	7837	3	Y	979	933	0	4	1	118
08	11129	X	9236	-0-	-1893	-0-	1037 974	1 9	7225	3	Y	885	859	0	45	1	99
09	10800	X	6335	-0-	-4465	-0-	785 1157	1 9	4393	3	Y	1052	915	0	88	1	148
10	11160	X	9568	-0-	-1592	-0-	745 914	1 9	7909	3	Y	831	787	0	27	1	165
*11	10800	X	7694	-0-	-3106	-0-	693 873	1 9	6128	3	Y	794	688	0	202	1	69
12	10385	X	5435	-0-	-4950	-0-	4933	3	502	9	Y	456	419	0	32	1	74

TOTAL GAS PROD: 111,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,899

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	379 488	1 9	3083	3	Y	444	414	0	19	1	46
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	420 449	1 9	3096	3	Y	408	390	0	49	1	15
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	496 454	1 9	2865	3	Y	413	392	0			36
04	3810	X	2507	-0-	-1303	-0-	358 480	1 9	1669	3	Y	436	408	0	21	1	43
05	3999	X	2518	-0-	-1481	-0-	337 420	1 9	1761	3	Y	382	376	0			49
06	3870	X	1929	-0-	-1941	-0-	430 319	1 9	1180	3	Y	290	235	0	76	1	28
07	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-	348 385	1 9	1615	3	Y	350	337	0	1	1	40
08	3813	X	1511	-0-	-2302	-0-	141 344	1 9	1026	3	Y	313	310	0	14	1	29
09	2520	X	1788	-0-	-732	-0-	264 477	1 9	1047	3	Y	434	383	0	26	1	54
10	2511	X	2062	-0-	-449	-0-	151 316	1 9	1595	3	Y	287	275	0	6	1	60
*11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	213 322	1 9	1894	3	Y	293	240	0	73	1	40
12	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	1830	3	398	9	Y	362	338	0	18	1	46

TOTAL GAS PROD: 31,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

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	2387	X	164	-0-	-2223	-0-	152	1	1	3	Y	10	8	0	6	1	8
							11	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3018	1	1	3	Y	4	4	0	8	1	-0-
							4	9									
03	2356	X	20	-0-	-2336	-0-	3	1	2	3	Y	14	11	0			3
							15	9									
04	420	X	47	-0-	-373	-0-	1	1	3	3	Y	39	25	0	2	1	15
							43	9									
05	3348	X	173	-0-	-3175	-0-	7	1	16	3	Y	136	122	0			29
							150	9									
06	3330	X	19	-0-	-3311	-0-	8	1	1	3	Y	9	5	0	31	1	2
							10	9									
07	3348	X	245	-0-	-3103	-0-	33	1	192	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
09	180	X	72	-0-	-108	-0-	9	1	53	3	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
10	248	X	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

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	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	668	1	3227	3	Y	425	388	0	40	1	69
							468	9									
02	4648	X	657	-0-	-3991	-0-	420	1	25	3	Y	193	175	0	72	1	15
							212	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	752	1	4732	3	Y	481	454	0			42
							529	9									
04	5100	X	442	-0-	-4658	-0-	176	1	89	3	Y	161	120	0	25	1	58
							177	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	3	Y	674	631	0			101
							741	9									
06	5550	X	4699	-0-	-851	-0-	837	1	3210	3	Y	593	451	0	171	1	72
							652	9									
07	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	576	1	4088	3	Y	385	361	0	2	1	94
							424	9									
08	6014	X	4757	-0-	-1257	-0-	460	1	3916	3	Y	346	332	0	34	1	74
							381	9									
09	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	369	1	14420	3	Y	464	380	0	92	1	66
							510	9									
10	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	359	1	4369	3	Y	474	450	0	15	1	75
							521	9									
*11	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	333	1	3738	3	Y	467	394	0	99	1	49
							514	9									
12	24366	X	4091	-0-	-20275	-0-	4091	3			Y	-0-	22	1			27

TOTAL GAS PROD: 60,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

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	12648	X	11700	-0-	-948	-0-	875	1	9937	3	Y	807	461	0	312	1	61
							888	9									
02	11424	X	10610	-0-	-814	-0-	785	1	9772	3	Y	48	15	0	35	1	59
							53	9									
03	12493	X	11532	-0-	-961	-0-	1110	1	9538	3	Y	804	786	0	22	1	55
							884	9									
04	11640	X	11268	-0-	-372	-0-	1239	1	9173	3	Y	778	749	0	26	1	58
							856	9									
05	11749	X	11484	-0-	-265	-0-	1117	1	9503	3	Y	785	760	0	26	1	57
							864	9									
06	11370	X	9996	-0-	-1374	-0-	492	1	8678	3	Y	751	717	0			91
							826	9									
07	11749	X	9990	-0-	-1759	-0-	972	1	8104	3	Y	831	792	0	28	1	60
							914	9					42	7			
08	11656	X	8643	-0-	-3013	-0-	1082	1	6785	3	Y	705	620	0	59	1	86
							776	9									
09	11280	X	10130	-0-	-1150	-0-	1154	1	8123	3	Y	775	662	0	94	1	105
							853	9									
10	11470	X	10471	-0-	-999	-0-	1369	1	8328	3	Y	704	648	0	66	1	95
							774	9									
*11	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	968	1	7591	3	Y	705	614	0	111	1	75
							776	9									
12	9982	X	2829	-0-	-7153	-0-	2660	3	169	9	Y	154	145	0			84

TOTAL GAS PROD: 117,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,847

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

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	7812	X	7583	-0-	-229	-0-	509	1	6204	3	Y	791	441	0	325	1	62
							870	9									
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	510	1	6107	3	Y	873	784	0	35	1	116
							960	9									
03	7595	X	6956	-0-	-639	-0-	660	1	5599	3	Y	634	614	0	43	1	93
							697	9									
04	7350	X	6827	-0-	-523	-0-	747	1	5379	3	Y	637	592	0	43	1	95
							701	9									
05	8401	X	7286	-0-	-1115	-0-	693	1	5825	3	Y	698	665	0	42	1	86
							768	9									
06	8130	X	6210	-0-	-1920	-0-	294	1	5205	3	Y	646	595	0			137
							711	9									
07	8401	X	6140	-0-	-2261	-0-	584	1	4848	3	Y	644	613	0	38	1	67
							708	9					63	7			
08	7285	X	5955	-0-	-1330	-0-	646	1	4696	3	Y	557	480	0	63	1	81
							613	9									
09	7050	X	5903	-0-	-1147	-0-	714	1	4602	3	Y	534	451	0	82	1	82
							587	9									
10	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	911	1	5631	3	Y	373	333	0	49	1	73
							410	9									
*11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	675	1	5320	3	Y	390	316	0	83	1	64
							429	9									
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	6638	3	987	9	Y	897	864	0			97

TOTAL GAS PROD: 81,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,674

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	433 726	1 9	4700	3	Y	660	390	0	245	1	48
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	450 758	1 9	4810	3	Y	689	653	0	27	1	57
03	6541	X	5500	-0-	-1041	-0-	549 619	1 9	4332	3	Y	563	557	0	21	1	42
04	6000	X	5099	-0-	-901	-0-	604 707	1 9	3788	3	Y	643	611	0	20	1	54
05	6665	X	5313	-0-	-1352	-0-	566 653	1 9	4094	3	Y	594	576	0	24	1	48
06	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	264 642	1 9	4308	3	Y	584	562	0			70
07	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	576 689	1 9	4835	3	Y	626	596 37	0 7	19	1	44
08	5487	X	1959	-0-	-3528	-0-	181 536	1 9	1242	3	Y	487	467	0	39	1	25
09	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	500 644	1 9	3950	3	Y	585	510	0	31	1	69
10	6107	X	267	-0-	-5840	-0-	31 42	1 9	194	3	Y	38	35	0	26	1	46
*11	5910	X	162	-0-	-5748	-0-	14 36	1 9	112	3	Y	33	33	0	37	1	9
12	6107	X	4819	-0-	-1288	-0-	3997	3	822	9	Y	747	421	0			335

TOTAL GAS PROD: 51,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,249

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10640	-0-	-2845	-0-	626 1150	1 9	8864	3	Y	1045	1164	1			153
02	11732	X	8564	-0-	-3168	-0-	553 906	1 9	7105	3	Y	824	723	1			254
03	12989	X	11932	-0-	-1057	-0-	663 1289	1 9	9980	3	Y	1172	1119	1			307
04	12210	X	11390	-0-	-820	-0-	624 1251	1 9	9515	3	Y	1137	1154	1			290
05	12121	X	11354	-0-	-767	-0-	641 1190	1 9	9523	3	Y	1082	1203	1			169
06	11190	X	8009	-0-	-3181	-0-	558 754	1 9	6697	3	Y	685	771	1			83
07	11935	X	5085	-0-	-6850	-0-	367 593	1 9	4125	3	Y	539	369	1	4	7	249
08	11935	X	7955	-0-	-3980	-0-	509 1069	1 9	6377	3	Y	972	937	1			284
09	11400	X	7019	-0-	-4381	-0-	448 850	1 9	5721	3	Y	773	806	1			251
10	11346	X	9233	-0-	-2113	-0-	624 1227	1 9	7382	3	Y	1115	1135	1			231
*11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	607 1019	1 9	7096	3	Y	926	801	1			356
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7044	3	1081	9	Y	983	1161	1			178

TOTAL GAS PROD: 108,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,253

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14198	X	12762	-0-	-1436	-0-	947	1	10654	3	Y	1055	602	0	405	1	80
							1161	9									
02	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	902	1	10831	3	Y	1120	1051	0	46	1	103
							1232	9									
03	14198	X	12198	-0-	-2000	-0-	1153	1	10004	3	Y	946	935	0	38	1	76
							1041	9									
04	12750	X	11702	-0-	-1048	-0-	1261	1	9423	3	Y	925	893	0	35	1	73
							1018	9									
05	14353	X	11931	-0-	-2422	-0-	1138	1	9769	3	Y	931	901	0	32	1	71
							1024	9									
06	13890	X	10687	-0-	-3203	-0-	514	1	9148	3	Y	932	894	0			109
							1025	9									
07	14353	X	10671	-0-	-3682	-0-	1012	1	8503	3	Y	1051	1003	0	31	1	72
							1156	9					54	7			
08	12183	X	10145	-0-	-2038	-0-	1118	1	8048	3	Y	890	786	0	70	1	106
							979	9									
09	11700	X	10964	-0-	-736	-0-	1222	1	8647	3	Y	995	853	0	114	1	134
							1095	9									
10	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	1537	1	9402	3	Y	1414	1323	0	80	1	145
							1555	9									
*11	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1033	1	8189	3	Y	1355	1254	0	153	1	93
							1491	9									
12	10664	X	10603	-0-	-61	-0-	9721	3	882	9	Y	802	782	0			113

TOTAL GAS PROD: 137,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,416

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. (I) GAS LIFT(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	9225	-0-	-106	-0-	624	1	7150	3	Y	1319	1329	1			268
							1451	9									
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	503	1	8053	3	Y	1282	1294	1			256
							1410	9									
03	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	578	1	6343	3	Y	1410	1474	1			192
							1551	9									
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	539	1	6338	3	Y	1244	1155	1			281
							1368	9									
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	561	1	6350	3	Y	1320	1317	1			284
							1452	9									
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	532	1	6060	3	Y	1259	1222	1			321
							1385	9									
07	7874	X	5495	-0-	-2379	-0-	399	1	3976	3	Y	1018	1194	1			145
							1120	9									
08	8432	X	5886	-0-	-2546	-0-	390	1	4152	3	Y	1222	1231	1			136
							1344	9									
09	8160	X	5387	-0-	-2773	-0-	391	1	3688	3	Y	1189	1136	1			189
							1308	9									
10	8370	X	5571	-0-	-2799	-0-	362	1	4046	3	Y	1057	989	1			257
							1163	9									
*11	7980	X	5199	-0-	-2781	-0-	373	1	3751	3	Y	977	967	1			267
							1075	9									
12	5890	X	1536	-0-	-4354	-0-	1198	3	338	9	Y	307	558	1			16

TOTAL GAS PROD: 81,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-3754	-0-	357	1	971	3	Y	227	322	1			35
							250	9									
02	6188	X	5309	-0-	-879	-0-	465	1	3623	3	Y	1110	1008	1			137
							1221	9									
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	854	1	7167	3	Y	2345	2250	1			232
							2580	9									
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	651	1	5257	3	Y	1681	1779	1			134
							1849	9									
05	5890	X	2354	-0-	-3536	-0-	314	1	1409	3	Y	574	638	1			70
							631	9									
06	6630	X	1702	-0-	-4928	-0-	237	1	1013	3	Y	411	408	1			73
							452	9									
07	6851	X	2172	-0-	-4679	-0-	327	1	1387	3	Y	416	465	1	12	7	12
							458	9									
08	9517	X	1924	-0-	-7593	-0-	290	1	1205	3	Y	390	359	1			43
							429	9									
09	7770	X	1816	-0-	-5954	-0-	247	1	1232	3	Y	306	328	1			21
							337	9									
10	2356	X	1358	-0-	-998	-0-	205	1	869	3	Y	258	236	1			43
							284	9									
*11	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	236	1	953	3	Y	302	292	1			53
							332	9									
12	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	1029	3	285	9	Y	259	244	1			68

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

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	15810	X	14327	-0-	-1483	-0-	1618	1	11279	3	Y	1300	1205	0	36	1	123
							1430	9									
02	13860	X	11034	-0-	-2826	-0-	420	1	9424	3	Y	1082	1042	0	128	1	35
							1190	9									
03	14973	X	14473	-0-	-500	-0-	1634	1	11352	3	Y	1352	1300	0			87
							1487	9									
04	14400	X	13737	-0-	-663	-0-	1738	1	11056	3	Y	857	805	0	50	1	89
							943	9									
05	14322	X	14017	-0-	-305	-0-	1631	1	11305	3	Y	983	953	0			119
							1081	9									
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	2296	1	10972	3	Y	1184	983	0	218	1	102
							1302	9									
07	14477	X	13209	-0-	-1268	-0-	1828	1	10013	3	Y	1244	1184	0	6	1	156
							1368	9									
08	14477	X	11821	-0-	-2656	-0-	1339	1	9246	3	Y	1124	1090	0	60	1	130
							1236	9									
09	14580	X	8200	-0-	-6380	-0-	1004	1	5796	3	Y	1273	1122	0	116	1	165
							1400	9									
10	15066	X	12470	-0-	-2596	-0-	961	1	10208	3	Y	1183	1123	0	35	1	190
							1301	9									
*11	14580	X	11092	-0-	-3488	-0-	975	1	8838	3	Y	1163	982	0	247	1	124
							1279	9									
12	13206	X	11508	-0-	-1698	-0-	10020	3	1488	9	Y	1353	1263	0	57	1	157

TOTAL GAS PROD: 150,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,098

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9855	-0-	-2111		-0-	689 934	1 9	8232	3	Y	849	824	0			49
02	9436	X	8994	-0-	-442		-0-	554 656	1 9	7784	3	Y	596	572	0			73
03	10447	X	9651	-0-	-796		-0-	601 898	1 9	8152	3	Y	816	685	0	145	1	59
04	10020	X	8997	-0-	-1023		-0-	631 644	1 9	7722	3	Y	585	563	0			81
05	10230	X	9028	-0-	-1202		-0-	622 958	1 9	7448	3	Y	871	781	0	127	1	44
06	9630	X	8289	-0-	-1341		-0-	583 408	1 9	7298	3	Y	371	312	0	59	1	44
07	16329	X	16329	-0-	-0-		-0-	1216 1007	1 9	14106	3	Y	915	904	0	8	1	47
08	12102	X	12102	-0-	-0-		-0-	947 1009	1 9	10146	3	Y	917	843	0	88	1	33
09	9000	X	7945	-0-	-1055		-0-	655 462	1 9	6828	3	Y	420	395	0	19	1	39
10	15097	X	9495	-0-	-5602		-0-	675 1220	1 9	7600	3	Y	1109	1036	0	56	1	56
*11	14610	X	8755	-0-	-5855		-0-	653 1097	1 9	7005	3	Y	997	928	0	89	1	36
12	15097	X	7777	-0-	-7320		-0-	7020	3	757	9	Y	688	642	0	36	1	46

TOTAL GAS PROD: 117,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,134

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-		-0-	447 848	1 9	4009	3	Y	771	788	1			132
02	6496	X	6496	-0-	-0-		-0-	567 857	1 9	5072	3	Y	779	772	1			139
03	4960	X	4952	-0-	-8		-0-	498 724	1 9	3730	3	Y	658	694	1			103
04	5736	X	5736	-0-	-0-		-0-	496 963	1 9	4277	3	Y	875	869	1			109
05	7192	X	5394	-0-	-1798		-0-	480 856	1 9	4058	3	Y	778	756	1			131
06	6960	X	5058	-0-	-1902		-0-	466 802	1 9	3790	3	Y	729	736	1			124
*07	7192	X	6708	-0-	-484		-0-	681 765	1 9	5262	3	Y	695	669	1			150
*08	6788	X	6788	-0-	-0-		-0-	702 867	1 9	5219	3	Y	788	819	1			119
*09	7042	X	7042	-0-	-0-		-0-	703 924	1 9	5415	3	Y	840	806	1			153
*10	6727	X	5662	-0-	-1065		-0-	582 765	1 9	4315	3	Y	695	752	1			96
*11	6960	X	4479	-0-	-2481		-0-	504 678	1 9	3297	3	Y	616	629	1			83
12	6789	X	5017	-0-	-1772		-0-	4315	3	702	9	Y	638	616	1			105

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,862

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7254	X	5976	-0-	-1278	-0-	520	1	4920	3	Y	487	531	1			55
							536	9									
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	645	1	6131	3	Y	590	542	1			103
							649	9									
03	6882	X	5133	-0-	-1749	-0-	492	1	4104	3	Y	488	535	1			56
							537	9									
04	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	396	1	3504	3	Y	383	378	1			61
							421	9									
05	6882	X	4939	-0-	-1943	-0-	462	1	3991	3	Y	442	439	1			64
							486	9									
06	6660	X	5795	-0-	-865	-0-	547	1	4624	3	Y	567	534	1			97
							624	9									
07	6882	X	5136	-0-	-1746	-0-	516	1	3976	3	Y	585	614	1			68
							644	9									
08	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	510	1	3786	3	Y	580	569	1			79
							638	9									
09	5790	X	4522	-0-	-1268	-0-	524	1	3468	3	Y	482	507	1			54
							530	9									
10	5983	X	2813	-0-	-3170	-0-	299	1	2193	3	Y	292	313	1			33
							321	9									
*11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	704	1	4464	3	Y	680	620	1			93
							748	9									
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4660	3	660	9	Y	600	610	1			83

TOTAL GAS PROD: 62,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

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	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	822	1	7067	3	Y	1294	1399	1			223
							1423	9									
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	758	1	6954	3	Y	1064	1090	1			197
							1170	9									
03	9796	X	8179	-0-	-1617	-0-	766	1	6289	3	Y	1022	1057	1			162
							1124	9									
04	9360	X	8219	-0-	-1141	-0-	695	1	6161	3	Y	1239	1246	1			155
							1363	9									
05	9827	X	8270	-0-	-1557	-0-	716	1	6256	3	Y	1180	1135	1			200
							1298	9									
06	9510	X	8056	-0-	-1454	-0-	721	1	6113	3	Y	1111	1123	1			188
							1222	9									
*07	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	1004	1	7711	3	Y	964	946	1			207
							1060	9									
*08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1141	1	8405	3	Y	1197	1223	1			181
							1317	9									
*09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	1072	1	8715	3	Y	1199	1163	1			217
							1319	9									
*10	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	1333	1	9027	3	Y	1263	1306	1			174
							1389	9									
*11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1162	1	7433	3	Y	1280	1281	1			173
							1408	9									
12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	7978	3	1201	9	Y	1092	1085	1			180

TOTAL GAS PROD: 113,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,905

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	16306	X	15201	-0-	-1105	-0-	972	1	12344	3	Y	1714	1667	0			66
							1885	9									
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	1070	1	15078	3	Y	1826	1764	0			128
							2009	9									
03	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	1327	1	17954	3	Y	2676	2426	0	266	1	112
							2944	9									
04	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1112	1	13876	3	Y	2235	2206	0			141
							2459	9									
05	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	1059	1	12617	3	Y	1041	975	0	175	1	32
							1145	9									
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	946	1	11901	3	Y	2191	2057	0	67	1	99
							2410	9									
07	14446	X	12428	-0-	-2018	-0-	817	1	9635	3	Y	1796	1785	0	5	1	105
							1976	9									
08	18290	X	13166	-0-	-5124	-0-	966	1	10196	3	Y	1822	1666	0	173	1	88
							2004	9									
09	17460	X	13971	-0-	-3489	-0-	1011	1	10724	3	Y	2033	1973	0	29	1	119
							2236	9									
10	15779	X	13372	-0-	-2407	-0-	989	1	11299	3	Y	985	894	0	128	1	82
							1084	9									
*11	15270	X	12174	-0-	-3096	-0-	952	1	10188	3	Y	940	801	0	130	1	91
							1034	9									
12	15004	X	11631	-0-	-3373	-0-	10144	3	1487	9	Y	1352	1265	0	91	1	87

TOTAL GAS PROD: 179,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,611

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 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	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	878	1	7878	3	Y	758	848	1			88
							834	9									
02	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	856	1	8268	3	Y	784	737	1			135
							862	9									
03	10044	X	8052	-0-	-1992	-0-	764	1	6449	3	Y	763	808	1			90
							839	9									
04	9330	X	8383	-0-	-947	-0-	754	1	6847	3	Y	711	692	1			109
							782	9									
05	10385	X	8381	-0-	-2004	-0-	776	1	6780	3	Y	750	753	1			106
							825	9									
06	10050	X	8845	-0-	-1205	-0-	831	1	7075	3	Y	854	814	1			146
							939	9									
07	10385	X	7359	-0-	-3026	-0-	742	1	5736	3	Y	801	854	1			93
							881	9									
08	8649	X	7053	-0-	-1596	-0-	732	1	5445	3	Y	796	781	1			108
							876	9									
09	8850	X	5692	-0-	-3158	-0-	543	1	4526	3	Y	566	611	1			63
							623	9									
10	9145	X	7295	-0-	-1850	-0-	822	1	5677	3	Y	724	706	1			81
							796	9									
*11	8850	X	6232	-0-	-2618	-0-	697	1	4778	3	Y	688	675	1			94
							757	9									
12	7347	X	7011	-0-	-336	-0-	6190	3	821	9	Y	746	736	1			104

TOTAL GAS PROD: 93,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,941

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 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	7936	X	7103	-0-	-833	-0-	886	1	5598	3	Y	563	665	1			68
							619	9									
02	8344	X	5197	-0-	-3147	-0-	484	1	4232	3	Y	437	432	1			73
							481	9									
03	9424	X	8090	-0-	-1334	-0-	784	1	6439	3	Y	788	767	1			94
							867	9									
04	9120	X	7946	-0-	-1174	-0-	733	1	6458	3	Y	686	676	1			104
							755	9									
05	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	726	1	6237	3	Y	693	695	1			102
							762	9									
06	7560	X	7147	-0-	-413	-0-	681	1	5688	3	Y	707	688	1			121
							778	9									
07	8215	X	6100	-0-	-2115	-0-	620	1	4810	3	Y	609	660	1			70
							670	9									
08	8215	X	6028	-0-	-2187	-0-	635	1	4709	3	Y	622	608	1			84
							684	9									
09	7950	X	5272	-0-	-2678	-0-	602	1	4145	3	Y	477	508	1			53
							525	9									
10	7719	X	4123	-0-	-3596	-0-	467	1	3245	3	Y	374	385	1			42
							411	9									
*11	7140	X	3645	-0-	-3495	-0-	434	1	2806	3	Y	368	360	1			50
							405	9									
12	6107	X	2490	-0-	-3617	-0-	2229	3	261	9	Y	237	254	1			33

TOTAL GAS PROD: 70,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,561

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	448	1	4551	3	Y	470	268	0	181	1	36
							517	9									
02	5852	X	5314	-0-	-538	-0-	374	1	4389	3	Y	501	448	0	20	1	69
							551	9									
03	6479	X	5563	-0-	-916	-0-	542	1	4533	3	Y	444	434	0	26	1	53
							488	9									
04	5820	X	5323	-0-	-497	-0-	604	1	4297	3	Y	384	369	0	25	1	43
							422	9									
05	5890	X	5480	-0-	-410	-0-	550	1	4508	3	Y	384	373	0	19	1	35
							422	9									
06	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	243	1	4240	3	Y	373	355	0			53
							410	9									
07	5890	X	5167	-0-	-723	-0-	504	1	4194	3	Y	426	406	0	15	1	32
							469	9					26	7			
08	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	568	1	4055	3	Y	363	318	0	31	1	46
							399	9									
09	5310	X	4746	-0-	-564	-0-	604	1	3702	3	Y	400	342	0	49	1	55
							440	9									
10	5487	X	3534	-0-	-1953	-0-	442	1	2701	3	Y	355	332	0	29	1	49
							391	9									
*11	5010	X	2948	-0-	-2062	-0-	283	1	2280	3	Y	350	315	0	50	1	34
							385	9									
12	5177	X	2297	-0-	-2880	-0-	2019	3	278	9	Y	253	246	0			41

TOTAL GAS PROD: 55,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

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	16368	X	14517	-0-	-1851	-0-	1648	1	11272	3	Y	1452	1353	0	52	1	140
							1597	9									
02	14784	X	11170	-0-	-3614	-0-	420	1	9420	3	Y	1209	1164	0	146	1	39
							1330	9									
03	15934	X	14397	-0-	-1537	-0-	1623	1	11158	3	Y	1469	1417	0			91
							1616	9									
04	14970	X	14292	-0-	-678	-0-	1726	1	10927	3	Y	1490	1394	0	52	1	135
							1639	9									
05	14508	X	14271	-0-	-237	-0-	1623	1	11160	3	Y	1353	1334	0			154
							1488	9									
06	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	2410	1	11257	3	Y	1248	1045	0	254	1	103
							1373	9									
07	14756	X	13885	-0-	-871	-0-	1982	1	10385	3	Y	1380	1318	0	2	1	163
							1518	9									
08	14384	X	13011	-0-	-1373	-0-	1500	1	10134	3	Y	1252	1213	0	63	1	139
							1377	9									
09	13920	X	8632	-0-	-5288	-0-	1045	1	6049	3	Y	1398	1232	0	124	1	181
							1538	9									
10	14384	X	13589	-0-	-795	-0-	1036	1	11021	3	Y	1393	1325	0	38	1	211
							1532	9									
*11	13920	X	11960	-0-	-1960	-0-	1059	1	9408	3	Y	1357	1158	0	272	1	138
							1493	9									
12	13888	X	11555	-0-	-2333	-0-	10086	3	1469	9	Y	1335	1246	0	63	1	164

TOTAL GAS PROD: 156,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,336

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-777	-0-	359	1	2608	3	Y	570	623	1			99
							627	9									
02	3948	X	3295	-0-	-653	-0-	338	1	2474	3	Y	439	456	1			82
							483	9									
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	380	1	2820	3	Y	497	501	1			78
							547	9									
04	3930	X	3914	-0-	-16	-0-	353	1	2892	3	Y	608	609	1			77
							669	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	373	1	3033	3	Y	613	586	1			104
							674	9									
06	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	340	1	2590	3	Y	532	545	1			91
							585	9									
*07	4030	X	2603	-0-	-1427	-0-	248	1	2059	3	Y	269	300	1			60
							296	9									
*08	4092	X	69	-0-	-4023	-0-	6	1	46	3	Y	15	74	1			1
							17	9									
*09	3960	X	60	-0-	-3900	-0-	5	1	41	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*10	4092	X	127	-0-	-3965	-0-	14	1	96	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	3510	X	38	-0-	-3472	-0-	4	1	27	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	2604	X	76	-0-	-2528	-0-	64	3	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5158	-0-	-267	-0-	465	1	4213	3	Y	436	484	1			50
							480	9									
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	463	1	4037	3	Y	417	395	1			72
							459	9									
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	479	1	3818	3	Y	477	493	1			56
							525	9									
04	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	423	1	3601	3	Y	388	387	1			57
							427	9									
05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	445	1	3765	3	Y	424	417	1			64
							466	9									
06	5310	X	3812	-0-	-1498	-0-	372	1	3012	3	Y	389	387	1			66
							428	9									
07	5487	X	3197	-0-	-2290	-0-	308	1	2511	3	Y	344	370	1			40
							378	9									
08	4836	X	3394	-0-	-1442	-0-	352	1	2625	3	Y	379	367	1			52
							417	9									
09	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	418	1	2507	3	Y	354	366	1			40
							389	9									
10	4681	X	3297	-0-	-1384	-0-	368	1	2574	3	Y	323	327	1			36
							355	9									
*11	3810	X	2861	-0-	-949	-0-	337	1	2180	3	Y	313	306	1			43
							344	9									
12	3379	X	721	-0-	-2658	-0-	643	3	78	9	Y	71	104	1			10

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13644	-0-	-1484	-0-	936	1	11006	3	Y	1547	1514	0			56
							1702	9									
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	726	1	10339	3	Y	1466	1427	0			95
							1613	9									
03	14012	X	12887	-0-	-1125	-0-	787	1	10681	3	Y	1290	1163	0	165	1	57
							1419	9									
04	13560	X	12601	-0-	-959	-0-	832	1	10309	3	Y	1327	1309	0			75
							1460	9									
05	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	842	1	10155	3	Y	1769	1670	0	126	1	48
							1946	9									
06	13560	X	12093	-0-	-1467	-0-	788	1	9858	3	Y	1315	1232	0	69	1	62
							1447	9									
07	14012	X	10447	-0-	-3565	-0-	713	1	8361	3	Y	1248	1239	0	5	1	66
							1373	9									
08	13020	X	10551	-0-	-2469	-0-	879	1	8274	3	Y	1271	1157	0	117	1	63
							1398	9									
09	12600	X	11742	-0-	-858	-0-	927	1	9718	3	Y	997	955	0	26	1	79
							1097	9									
10	12958	X	12258	-0-	-700	-0-	866	1	9753	3	Y	1490	1392	0	93	1	84
							1639	9									
*11	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	840	1	9009	3	Y	1353	1247	0	124	1	66
							1488	9									
12	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9002	3	1001	9	Y	910	852	0	66	1	58

TOTAL GAS PROD: 143,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,983

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12832	-0-	-2823	-0-	923	1	10185	3	Y	1567	1534	0			70
							1724	9									
02	13244	X	12779	-0-	-465	-0-	714	1	10217	3	Y	1680	1634	0			116
							1848	9									
03	14663	X	13745	-0-	-918	-0-	798	1	10922	3	Y	1841	1657	0	218	1	82
							2025	9									
04	14190	X	13496	-0-	-694	-0-	843	1	10559	3	Y	1904	1875	0			111
							2094	9									
05	14539	X	13827	-0-	-712	-0-	846	1	10275	3	Y	2460	2313	0	186	1	72
							2706	9									
06	13680	X	13661	-0-	-19	-0-	838	1	10537	3	Y	2078	1948	0	105	1	97
							2286	9									
07	14136	X	12537	-0-	-1599	-0-	813	1	9601	3	Y	1930	1918	0	6	1	103
							2123	9									
08	13950	X	13763	-0-	-187	-0-	1003	1	10585	3	Y	1977	1790	0	181	1	109
							2175	9									
09	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	1107	1	11693	3	Y	2203	2139	0	32	1	141
							2423	9									
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	1001	1	11303	3	Y	2345	2203	0	143	1	140
							2580	9									
*11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	967	1	10396	3	Y	2137	1974	0	180	1	123
							2351	9									
12	16368	X	12553	-0-	-3815	-0-	10466	3	2087	9	Y	1897	1774	0	122	1	124

TOTAL GAS PROD: 163,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,019

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9443	-0-	-384	-0-	568	1	7487	3	Y	1262	1232	0			51
							1388	9									
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	529	1	7568	3	Y	1287	1252	0			86
							1416	9									
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	594	1	8118	3	Y	1255	1145	0	147	1	49
							1381	9									
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	599	1	7535	3	Y	1339	1313	0			75
							1473	9									
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	619	1	7540	3	Y	1751	1646	0	129	1	51
							1926	9									
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	570	1	7186	3	Y	1348	1263	0	73	1	63
							1483	9									
07	8711	X	7649	-0-	-1062	-0-	497	1	5875	3	Y	1161	1154	0	3	1	67
							1277	9									
08	9672	X	6637	-0-	-3035	-0-	457	1	4902	3	Y	1162	1077	0	103	1	49
							1278	9									
09	9360	X	5818	-0-	-3542	-0-	467	1	4332	3	Y	926	899	0	12	1	64
							1019	9									
10	9672	X	8181	-0-	-1491	-0-	538	1	6083	3	Y	1418	1335	0	68	1	79
							1560	9									
*11	9240	X	7549	-0-	-1691	-0-	521	1	5616	3	Y	1284	1196	0	101	1	66
							1412	9									
12	7657	X	6600	-0-	-1057	-0-	5664	3	936	9	Y	851	796	0	66	1	55

TOTAL GAS PROD: 100,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,044

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3079	-0-	-238	-0-	284	1	2261	3	Y	485	525	1			84
							534	9									
02	2856	X	41	-0-	-2815	-0-	21	1	20	9	Y	18	98	1			4
03	3348	X	20	-0-	-3328	-0-	8	1	12	9	Y	11	14	1			1
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	4	1	7	9	Y	6	5	1			1
06	2970	X	5	-0-	-2965	-0-	2	1	3	9	Y	3	3	1			1
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	262	1	2058	3	Y	308	260	1			48
							339	9									
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	3	Y	398	371	1			75
							438	9									
*10	3100	N	3261	-0-	161	161	354	1	2492	3	Y	377	400	1			52
							415	9									
*11	2995	N	2834	-0-	-161	-0-	318	1	2075	3	Y	401	399	1			54
							441	9									
12	3100	N	3353	-0-	253	253	2899	3	454	9	Y	413	399	1			68

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3652	-0-	-3106	-0-	220	1	2933	3	Y	454	410	1			71
							499	9									
02	6104	X	3275	-0-	-2829	-0-	368	1	2486	3	Y	383	396	1			58
							421	9									
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	887	1	6437	3	Y	905	837	1			126
							996	9									
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	492	1	4197	3	Y	524	593	1			57
							576	9									
05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	346	1	2739	3	Y	393	382	1			68
							432	9									
06	7290	X	2939	-0-	-4351	-0-	300	1	2245	3	Y	358	367	1			59
							394	9									
07	8308	X	1376	-0-	-6932	-0-	129	1	1093	3	Y	140	181	1			18
							154	9									
08	8308	X	4069	-0-	-4239	-0-	405	1	3086	3	Y	525	477	1			66
							578	9									
09	5280	X	4610	-0-	-670	-0-	443	1	3552	3	Y	559	528	1			97
							615	9									
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	597	1	3886	3	Y	606	618	1			85
							667	9									
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	720	1	3888	3	Y	637	671	1			51
							701	9									
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	5645	3	941	9	Y	855	866	1			40

TOTAL GAS PROD: 54,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,339

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. (I) GAS LIFT(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	2415	-0-	-2514	-0-	312	1	1729	3	Y	340	397	1			122
							374	9									
02	2968	X	2141	-0-	-827	-0-	250	1	1640	3	Y	228	169	1			181
							251	9									
03	3286	X	2463	-0-	-823	-0-	276	1	1810	3	Y	343	389	1			135
							377	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	245	1	1893	3	Y	309	371	1			73
							340	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	254	1	1865	3	Y	480	386	1			167
							528	9									
06	2340	X	2294	-0-	-46	-0-	233	1	1771	3	Y	264	367	1			64
							290	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	529	1	4357	3	Y	460	381	1			143
							506	9									
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	618	1	5020	3	Y	455	383	1			215
							501	9									
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	579	1	4608	3	Y	443	572	1			86
							487	9									
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	580	1	3791	3	Y	203	200	1			89
							223	9									
*11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	578	1	3202	3	Y	207	17	1			279
							228	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3315	3	198	9	Y	180	186	1			273

TOTAL GAS PROD: 43,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	779	-0-	-6754	-0-	778	1	1	9	Y	1	24	1	-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-			-0-
03	7068	X	31	-0-	-7037	-0-	14	1	17	9	Y	15	13	1	2
04	6390	X	1712	-0-	-4678	-0-	227	1	1209	3	Y	251	238	1	15
							276	9							
05	806	X	25	-0-	-781	-0-	12	1	13	9	Y	12	22	1	5
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	716	1	6045	3	Y	859	771	1	93
							945	9							
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	593	1	4882	3	Y	666	686	1	73
							733	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	544	1	4149	3	Y	676	665	1	84
							744	9							
09	7710	X	3949	-0-	-3761	-0-	480	1	2827	3	Y	584	567	1	101
							642	9							
10	7967	X	5656	-0-	-2311	-0-	659	1	4287	3	Y	645	656	1	90
							710	9							
*11	7710	X	5145	-0-	-2565	-0-	695	1	3794	3	Y	596	639	1	47
							656	9							
12	6200	X	4310	-0-	-1890	-0-	3720	3	590	9	Y	536	558	1	25

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

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	EOM BALANCE
01	13764	X	11684	-0-	-2080	-0-	1404	1	8982	3	Y	1180	1156	1	184
							1298	9							
02	11480	X	11060	-0-	-420	-0-	1116	1	8665	3	Y	1163	1174	1	173
							1279	9							
03	12710	X	8570	-0-	-4140	-0-	882	1	6696	3	Y	902	918	1	157
							992	9							
04	12180	X	8207	-0-	-3973	-0-	788	1	6535	3	Y	804	867	1	94
							884	9							
05	12245	X	8996	-0-	-3249	-0-	884	1	7093	3	Y	926	869	1	151
							1019	9							
06	11850	X	5040	-0-	-6810	-0-	506	1	3873	3	Y	601	649	1	103
							661	9							
07	12245	X	1436	-0-	-10809	-0-	142	1	1172	3	Y	111	196	1	18
							122	9							
08	8990	X	3080	-0-	-5910	-0-	293	1	2381	3	Y	369	341	1	46
							406	9							
09	8700	X	3837	-0-	-4863	-0-	372	1	2958	3	Y	461	427	1	80
							507	9							
10	8990	X	4003	-0-	-4987	-0-	466	1	3027	3	Y	464	479	1	65
							510	9							
*11	5040	X	4318	-0-	-722	-0-	586	1	3170	3	Y	511	535	1	41
							562	9							
12	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3334	3	542	9	Y	493	511	1	23

TOTAL GAS PROD: 74,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9765	X	9360	-0-	-405	-0-	1110	1	7182	3	Y	971	948	1			152
							1068	9									
02	8904	X	8281	-0-	-623	-0-	852	1	6452	3	Y	888	907	1			133
							977	9									
03	9827	X	8355	-0-	-1472	-0-	874	1	6501	3	Y	891	879	1			145
							980	9									
04	9510	X	8430	-0-	-1080	-0-	778	1	6774	3	Y	798	857	1			86
							878	9									
05	9641	X	8274	-0-	-1367	-0-	806	1	6548	3	Y	836	786	1			136
							920	9									
06	9060	X	8727	-0-	-333	-0-	812	1	6861	3	Y	958	953	1			141
							1054	9									
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	879	1	7241	3	Y	996	1025	1			112
							1096	9									
08	8711	X	8202	-0-	-509	-0-	779	1	6332	3	Y	992	980	1			124
							1091	9									
09	8730	X	7670	-0-	-1060	-0-	744	1	5913	3	Y	921	886	1			159
							1013	9									
10	9207	X	7455	-0-	-1752	-0-	865	1	5636	3	Y	867	905	1			121
							954	9									
*11	8910	X	6906	-0-	-2004	-0-	932	1	5075	3	Y	817	873	1			65
							899	9									
12	9207	X	5884	-0-	-3323	-0-	5059	3	825	9	Y	750	780	1			35

TOTAL GAS PROD: 96,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,685

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	7843	X	5043	-0-	-2800	-0-	941	1	3530	3	Y	520	549	1			79
							572	9									
02	7336	X	4884	-0-	-2452	-0-	525	1	3758	3	Y	546	548	1			77
							601	9									
03	8122	X	127	-0-	-7995	-0-	59	1	68	9	Y	62	115	1			24
04	7860	X	4	-0-	-7856	-0-	2	1	2	9	Y	2	17	1			9
05	7843	X	3412	-0-	-4431	-0-	375	1	2604	3	Y	394	350	1			53
							433	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	593	1	4837	3	Y	703	676	1			80
							773	9									
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	543	1	4504	3	Y	558	577	1			61
							614	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	482	1	3914	3	Y	551	543	1			69
							606	9									
09	6210	X	4960	-0-	-1250	-0-	486	1	3876	3	Y	544	519	1			94
							598	9									
10	6417	X	4339	-0-	-2078	-0-	509	1	3325	3	Y	459	489	1			64
							505	9									
*11	6210	X	2944	-0-	-3266	-0-	373	1	2223	3	Y	316	355	1			25
							348	9									
12	5673	X	2123	-0-	-3550	-0-	1864	3	259	9	Y	235	249	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,890

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(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	3879	-0-	-58	-0-	389	1	2992	3	Y	453	437	1			71
							498	9									
02	3556	X	1965	-0-	-1591	-0-	234	1	1463	3	Y	244	275	1			40
							268	9									
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	994	1	7264	3	Y	1008	908	1			140
							1109	9									
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	1463	1	12329	3	Y	1516	1523	1			133
							1668	9									
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1173	1	9513	3	Y	1221	1157	1			197
							1343	9									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1192	1	10283	3	Y	1400	1392	1			205
							1540	9									
07	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	1368	1	11269	3	Y	1450	1492	1			163
							1595	9									
08	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	1471	1	11951	3	Y	1752	1696	1			219
							1927	9									
09	15450	X	12775	-0-	-2675	-0-	1348	1	9714	3	Y	1557	1507	1			269
							1713	9									
10	14229	X	11076	-0-	-3153	-0-	1268	1	8476	3	Y	1211	1311	1			169
							1332	9									
*11	15660	X	7086	-0-	-8574	-0-	879	1	5337	3	Y	791	897	1			63
							870	9									
12	15345	X	6716	-0-	-8629	-0-	5857	3	859	9	Y	781	807	1			37

TOTAL GAS PROD: 122,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,384

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	4960	X	4062	-0-	-898	-0-	502	1	2649	3	Y	828	956	1			142
							911	9									
02	4396	X	3488	-0-	-908	-0-	377	1	2477	3	Y	576	575	1			143
							634	9									
03	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	464	1	3132	3	Y	809	773	1			179
							890	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	407	1	3248	3	Y	753	765	1			167
							828	9									
05	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	395	1	3079	3	Y	758	768	1			157
							834	9									
06	4200	X	3191	-0-	-1009	-0-	294	1	2322	3	Y	523	538	1			142
							575	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	482	1	3988	3	Y	543	387	1			298
							597	9									
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	570	1	4704	3	Y	700	917	1			81
							770	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	669	1	5347	3	Y	566	393	1			254
							623	9									
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	762	1	4994	3	Y	757	755	1			256
							833	9									
*11	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	708	1	3947	3	Y	403	378	1			281
							443	9									
12	6634	X	3990	-0-	-2644	-0-	3654	3	336	9	Y	305	381	1			205

TOTAL GAS PROD: 57,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,521

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	179	1	5138	3	Y	832	796	1			163
							915	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	493	1	3589	3	Y	592	588	1			167
							651	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	592	1	4036	3	Y	680	736	1			111
							748	9									
04	6030	X	3320	-0-	-2710	-0-	394	1	2460	3	Y	424	454	1			81
							466	9									
05	6231	X	4118	-0-	-2113	-0-	495	1	3038	3	Y	532	495	1			118
							585	9									
06	6030	X	4915	-0-	-1115	-0-	579	1	3632	3	Y	640	604	1			154
							704	9									
07	5363	X	4561	-0-	-802	-0-	609	1	3315	3	Y	579	542	1			191
							637	9									
08	5363	X	4274	-0-	-1089	-0-	498	1	3186	3	Y	536	651	1			76
							590	9									
09	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	635	1	3380	3	Y	551	539	1			88
							606	9									
10	5084	X	2410	-0-	-2674	-0-	449	1	1566	3	Y	359	374	1			73
							395	9									
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	857	1	5536	3	Y	851	739	1			185
							936	9									
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	4825	3	1011	9	Y	919	1052	1			52

TOTAL GAS PROD: 57,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,495

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 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	6944	X	6319	-0-	-625	-0-	507	1	4933	3	Y	799	813	1			181
							879	9									
02	6272	X	4937	-0-	-1335	-0-	499	1	3783	3	Y	595	585	1			191
							655	9									
03	6944	X	5478	-0-	-1466	-0-	602	1	4115	3	Y	692	758	1			125
							761	9									
04	6180	X	5033	-0-	-1147	-0-	553	1	3813	3	Y	606	622	1			109
							667	9									
05	6386	X	5034	-0-	-1352	-0-	571	1	3777	3	Y	624	595	1			138
							686	9									
06	6120	X	4876	-0-	-1244	-0-	560	1	3630	3	Y	624	603	1			159
							686	9									
07	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	712	1	3719	3	Y	667	605	1	5	7	216
							734	9									
08	5487	X	4945	-0-	-542	-0-	576	1	3692	3	Y	615	744	1			87
							677	9									
09	5040	X	4248	-0-	-792	-0-	586	1	3100	3	Y	511	516	1			82
							562	9									
10	5177	X	1651	-0-	-3526	-0-	307	1	1077	3	Y	243	276	1			49
							267	9									
*11	5070	X	2415	-0-	-2655	-0-	286	1	1803	3	Y	296	281	1			64
							326	9									
12	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	3277	3	681	9	Y	619	648	1			35

TOTAL GAS PROD: 54,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4758	-0-	-357	-0-		400	1	3691	3	Y	606	605	1			136
								667	9									
02	4508	X	3710	-0-	-798	-0-		379	1	2823	3	Y	462	447	1			151
								508	9									
03	4991	X	4025	-0-	-966	-0-		453	1	3000	3	Y	520	574	1			97
								572	9									
04	4590	X	3785	-0-	-805	-0-		424	1	2844	3	Y	470	480	1			87
								517	9									
05	4743	X	3682	-0-	-1061	-0-		435	1	2727	3	Y	473	455	1			105
								520	9									
06	4590	X	3918	-0-	-672	-0-		461	1	2895	3	Y	511	489	1			127
								562	9									
07	4123	X	4070	-0-	-53	-0-		566	1	2943	3	Y	510	470	1			167
								561	9									
08	4030	X	3860	-0-	-170	-0-		451	1	2892	3	Y	470	570	1			67
								517	9									
09	3930	X	3623	-0-	-307	-0-		537	1	2599	3	Y	443	439	1			71
								487	9									
10	4061	X	1833	-0-	-2228	-0-		341	1	1199	3	Y	266	283	1			54
								293	9									
*11	3960	X	1436	-0-	-2524	-0-		165	1	1089	3	Y	165	183	1			36
								182	9									
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-		3252	3	664	9	Y	604	606	1			34

TOTAL GAS PROD: 42,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,500

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-		764	1	6449	3	Y	1030	1048	1			236
								1133	9									
02	8316	X	6698	-0-	-1618	-0-		645	1	5210	3	Y	766	754	1			248
								843	9									
03	9207	X	7359	-0-	-1848	-0-		796	1	5556	3	Y	915	998	1			165
								1007	9									
04	8910	X	7370	-0-	-1540	-0-		794	1	5620	3	Y	869	884	1			150
								956	9									
05	8339	X	7052	-0-	-1287	-0-		797	1	5295	3	Y	873	833	1			190
								960	9									
06	8070	X	6730	-0-	-1340	-0-		763	1	5034	3	Y	848	821	1			217
								933	9									
07	7626	X	6981	-0-	-645	-0-		971	1	5055	3	Y	868	796	1	6	7	283
								955	9									
08	7626	X	6407	-0-	-1219	-0-		750	1	4809	3	Y	771	945	1			109
								848	9									
09	7380	X	6612	-0-	-768	-0-		856	1	4982	3	Y	704	701	1			112
								774	9									
10	7037	X	1195	-0-	-5842	-0-		212	1	781	3	Y	184	259	1			37
								202	9									
*11	6750	X	3116	-0-	-3634	-0-		374	1	2348	3	Y	358	317	1			78
								394	9									
12	6975	X	4306	-0-	-2669	-0-		3589	3	717	9	Y	652	693	1			37

TOTAL GAS PROD: 72,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,838

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 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
01	6510	X	4549	-0-	-1961	-0-	532	1	3340	3	Y	615	605	1			145
							677	9									
02	5544	X	3747	-0-	-1797	-0-	393	1	2822	3	Y	484	471	1			158
							532	9									
03	6138	X	3189	-0-	-2949	-0-	368	1	2347	3	Y	431	502	1			87
							474	9									
04	5940	X	5262	-0-	-678	-0-	576	1	3979	3	Y	643	629	1			101
							707	9									
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	565	1	3702	3	Y	619	590	1			130
							681	9									
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	586	1	3808	3	Y	652	626	1			156
							717	9									
07	5425	X	3242	-0-	-2183	-0-	451	1	2366	3	Y	386	405	1			137
							425	9									
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	816	1	5357	3	Y	851	867	1			121
							936	9									
09	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	434	1	2125	3	Y	385	444	1			62
							424	9									
10	5270	X	2400	-0-	-2870	-0-	891	1	1142	3	Y	334	328	1			68
							367	9									
*11	6450	X	1789	-0-	-4661	-0-	274	1	1296	3	Y	199	224	1			43
							219	9									
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	6380	3	1273	9	Y	1157	1134	1			66

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

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	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	561	1	5691	3	Y	978	1076	1			141
							1076	9									
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	555	1	5780	3	Y	950	948	1			143
							1045	9									
03	8060	X	7090	-0-	-970	-0-	529	1	5541	3	Y	927	937	1			133
							1020	9									
04	7800	X	4612	-0-	-3188	-0-	368	1	3578	3	Y	605	670	1			68
							666	9									
05	8184	X	4752	-0-	-3432	-0-	373	1	3682	3	Y	634	553	1			149
							697	9									
06	7920	X	4228	-0-	-3692	-0-	341	1	3268	3	Y	563	605	1			107
							619	9									
07	8184	X	4910	-0-	-3274	-0-	409	1	3961	3	Y	491	527	1			71
							540	9									
08	5177	X	1863	-0-	-3314	-0-	178	1	1462	3	Y	203	244	1			30
							223	9									
09	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	470	1	3431	3	Y	454	433	1			51
							499	9									
10	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	438	1	3479	3	Y	503	496	1			58
							553	9									
*11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	757	1	5610	3	Y	986	954	1			90
							1085	9									
12	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	10301	3	2108	9	Y	1916	1847	1			159

TOTAL GAS PROD: 70,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4464	X	44	-0-	-4420	-0-	43	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3836	X	407	-0-	-3429	-0-	76	1	185	3	Y	133	113	1			20
							146	9									
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	3	Y	580	517	1			83
							638	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	558	578	1			63
							614	9									
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	238	1	2195	3	Y	408	375	1			96
							449	9									
06	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	288	1	2368	3	Y	451	461	1			86
							496	9									
07	4247	X	2781	-0-	-1466	-0-	223	1	2205	3	Y	321	361	1			46
							353	9									
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	621	1	4615	3	Y	820	746	1			120
							902	9									
09	4170	X	1849	-0-	-2321	-0-	255	1	1290	3	Y	276	365	1			31
							304	9									
10	3255	X	1635	-0-	-1620	-0-	150	1	1259	3	Y	205	212	1			24
							226	9									
*11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	5549	X	9	-0-	-5540	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,755

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 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	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	838	1	4399	3	Y	770	857	1			111
							847	9									
02	9660	X	4375	-0-	-5285	-0-	341	1	3403	3	Y	574	599	1			86
							631	9									
03	11129	X	4228	-0-	-6901	-0-	322	1	3279	3	Y	570	574	1			82
							627	9									
04	10770	X	3018	-0-	-7752	-0-	258	1	2300	3	Y	418	453	1			47
							460	9									
05	7068	X	6171	-0-	-897	-0-	481	1	4788	3	Y	820	674	1			193
							902	9									
06	5880	X	5771	-0-	-109	-0-	461	1	4472	3	Y	762	810	1			145
							838	9									
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	544	1	5293	3	Y	810	839	1			116
							891	9									
08	5952	X	4299	-0-	-1653	-0-	423	1	3242	3	Y	576	608	1			84
							634	9									
09	5760	X	4234	-0-	-1526	-0-	473	1	3168	3	Y	539	562	1			61
							593	9									
10	5952	X	4264	-0-	-1688	-0-	422	1	3209	3	Y	575	569	1			67
							633	9									
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	606	1	4387	3	Y	948	928	1			87
							1043	9									
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	6559	3	1658	9	Y	1507	1469	1			125

TOTAL GAS PROD: 63,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,869

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	650	1	8374	3	Y	1414	1537	1			204
							1555	9									
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	737	1	7821	3	Y	1258	1273	1			189
							1384	9									
03	10757	X	9170	-0-	-1587	-0-	678	1	7190	3	Y	1184	1203	1			170
							1302	9									
04	10410	X	8633	-0-	-1777	-0-	672	1	6760	3	Y	1092	1139	1			123
							1201	9									
05	11005	X	8172	-0-	-2833	-0-	627	1	6370	3	Y	1068	939	1			252
							1175	9									
06	10650	X	7585	-0-	-3065	-0-	596	1	5910	3	Y	981	1046	1			187
							1079	9									
07	11005	X	7860	-0-	-3145	-0-	633	1	6209	3	Y	925	979	1			133
							1018	9									
08	9083	X	5696	-0-	-3387	-0-	568	1	4321	3	Y	734	760	1			107
							807	9									
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	1205	1	8328	3	Y	1341	1296	1			152
							1475	9									
10	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	1526	1	11964	3	Y	2078	1988	1			242
							2286	9									
*11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	1259	1	8425	3	Y	1788	1866	1			164
							1967	9									
12	9083	X	7622	-0-	-1461	-0-	6137	3	1485	9	Y	1350	1402	1			112

TOTAL GAS PROD: 113,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,213

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	8401	X	7868	-0-	-533	-0-	558	1	6153	3	Y	1052	1139	1			152
							1157	9									
02	8652	X	6761	-0-	-1891	-0-	528	1	5246	3	Y	897	914	1			135
							987	9									
03	9331	X	7688	-0-	-1643	-0-	572	1	6018	3	Y	998	990	1			143
							1098	9									
04	7890	X	7526	-0-	-364	-0-	589	1	5874	3	Y	966	1000	1			109
							1063	9									
05	8153	X	7707	-0-	-446	-0-	591	1	6008	3	Y	1007	879	1			237
							1108	9									
06	7620	X	7513	-0-	-107	-0-	590	1	5855	3	Y	971	1023	1			185
							1068	9									
07	7781	X	7463	-0-	-318	-0-	586	1	5922	3	Y	868	928	1			125
							955	9									
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	779	1	5972	3	Y	1079	1046	1			158
							1187	9									
09	7050	X	2042	-0-	-5008	-0-	239	1	1504	3	Y	272	399	1			31
							299	9									
10	7285	X	286	-0-	-6999	-0-	17	1	234	3	Y	32	59	1			4
							35	9									
*11	7050	X	12	-0-	-7038	-0-	1	1	10	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	7285	X	6477	-0-	-808	-0-	5167	3	1310	9	Y	1191	1092	1			99

TOTAL GAS PROD: 69,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	1162 1766	1 9	11959	3	Y	1605	1533	1			251
02	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1353 1552	1 9	10286	3	Y	1411	1449	1			213
03	13671	X	13209	-0-	-462	-0-	1381 1547	1 9	10281	3	Y	1406	1390	1			229
04	14400	X	13067	-0-	-1333	-0-	1212 1352	1 9	10503	3	Y	1229	1324	1			134
05	14880	X	13336	-0-	-1544	-0-	1295 1486	1 9	10555	3	Y	1351	1267	1			218
06	14400	X	10343	-0-	-4057	-0-	959 1247	1 9	8137	3	Y	1134	1171	1			181
07	14601	X	9350	-0-	-5251	-0-	900 1034	1 9	7416	3	Y	940	1012	1			109
08	13516	X	8391	-0-	-5125	-0-	801 1071	1 9	6519	3	Y	974	961	1			122
09	13080	X	6739	-0-	-6341	-0-	754 979	1 9	5006	3	Y	890	858	1			154
10	13330	X	7661	-0-	-5669	-0-	885 936	1 9	5840	3	Y	851	886	1			119
*11	10350	X	6831	-0-	-3519	-0-	927 854	1 9	5050	3	Y	776	833	1			62
12	9362	X	6089	-0-	-3273	-0-	5272	3	817	9	Y	743	770	1			35

TOTAL GAS PROD: 123,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,310

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	10416	X	8750	-0-	-1666	-0-	588 1289	1 9	6873	3	Y	1172	1253	1			169
02	8708	X	8206	-0-	-502	-0-	613 1147	1 9	6446	3	Y	1043	1055	1			157
03	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	680 1307	1 9	7161	3	Y	1188	1174	1			171
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	695 1211	1 9	6928	3	Y	1101	1148	1			124
05	9083	X	8778	-0-	-305	-0-	675 1265	1 9	6838	3	Y	1150	1003	1			271
06	8790	X	8494	-0-	-296	-0-	669 1209	1 9	6616	3	Y	1099	1161	1			209
07	9145	X	7280	-0-	-1865	-0-	588 963	1 9	5729	3	Y	875	958	1			126
08	8370	X	6197	-0-	-2173	-0-	605 923	1 9	4669	3	Y	839	842	1			123
09	8100	X	7232	-0-	-868	-0-	739 928	1 9	5565	3	Y	844	872	1			95
10	8370	X	7037	-0-	-1333	-0-	669 1056	1 9	5312	3	Y	960	943	1			112
*11	8100	X	4796	-0-	-3304	-0-	457 833	1 9	3506	3	Y	757	800	1			69
12	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	7367	3	1868	9	Y	1698	1626	1			141

TOTAL GAS PROD: 93,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,726

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 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	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	1338 1489	1 9	7042	3	Y	1354	1431	1			244
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1188 1368	1 9	7700	3	Y	1244	1311	1			177
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1383 1560	1 9	7842	3	Y	1418	1349	1			246
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1456 1447	1 9	7603	3	Y	1315	1248	1			313
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	1456 1441	1 9	8253	3	Y	1310	1352	1			271
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1089 1367	1 9	7483	3	Y	1243	1221	1			293
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	11 24	1 9	7041	3	Y	22	4	1			311
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	71 1588	1 9	8229	3	Y	1444	1490	1			265
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	85 1408	1 9	6907	3	Y	1280	1202	1			343
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	41 345	1 9	2190	3	Y	314	380	1			277
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	49 953	1 9	6341	3	Y	866	884	1			259
12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	12961	3	2542	9	Y	2311	2470	1			100

TOTAL GAS PROD: 113,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,121

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 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	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1406 1661	1 9	7898	3	Y	1510	1577	1			272
02	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	1345 1508	1 9	8427	3	Y	1371	1448	1			195
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	1445 1625	1 9	8224	3	Y	1477	1416	1			256
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1405 1396	1 9	7308	3	Y	1269	1223	1			302
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1304 1276	1 9	7010	3	Y	1160	1222	1			240
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1204 1510	1 9	8287	3	Y	1373	1289	1			324
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	13 26	1 9	7960	3	Y	24	4	1			344
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	68 1483	1 9	7543	3	Y	1348	1444	1			248
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	79 1334	1 9	6234	3	Y	1213	1136	1			325
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	48 360	1 9	2281	3	Y	327	364	1			288
*11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	30 565	1 9	3695	3	Y	514	648	1			154
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6186	3	1229	9	Y	1117	1223	1			48

TOTAL GAS PROD: 103,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,703

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	762	1	3640	3	Y	742	783	1			133
							816	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	622	1	3460	3	Y	641	683	1			91
							705	9									
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	789	1	4101	3	Y	862	804	1			149
							948	9									
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	831	1	3887	3	Y	776	741	1			184
							854	9									
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	826	1	4185	3	Y	743	773	1			154
							817	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	569	1	3472	3	Y	649	650	1			153
							714	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	7	1	4170	3	Y	13	2	1			164
							14	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	41	1	3626	3	Y	815	829	1			150
							897	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	50	1	4229	3	Y	748	698	1			200
							823	9									
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	255	231	1			224
							281	9									
*11	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	59	1	8164	3	Y	1123	1011	1			336
							1235	9									
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	6134	3	1191	9	Y	1083	1372	1			47

TOTAL GAS PROD: 64,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,450

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

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

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

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

P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					1
02	14504	X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1			15
							152	9									
03	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	1129	1	15986	3	Y	4792	4601	1			206
							5271	9									
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	637	1	10990	3	Y	2927	2986	1			147
							3220	9									
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	3	Y	1697	1670	1			174
							1867	9									
06	41386	X	41386	-0-	-0-	-0-	1498	1	31334	3	Y	7776	7330	1			620
							8554	9									
07	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	1817	1	25191	3	Y	6144	6328	1			436
							6758	9									
08	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	1558	1	19891	3	Y	4381	4468	1			349
							4819	9									
09	41400	X	21346	-0-	-20054	-0-	1614	1	15526	3	Y	3824	3794	1			379
							4206	9									
10	42780	X	20282	-0-	-22498	-0-	1815	1	14707	3	Y	3418	3456	1			341
							3760	9									
*11	41400	X	16465	-0-	-24935	-0-	1372	1	11669	3	Y	3113	3191	1			263
							3424	9									
12	33759	X	8169	-0-	-25590	-0-	6365	3	1804	9	Y	1640	1706	1			197

TOTAL GAS PROD: 214,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,850

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	15996	X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-
03	16430	X	16383	-0-	-47	-0-	816	1	11612	3	Y	3595	3440	1			155
							3955	9									
04	34177	X	34177	-0-	-0-	-0-	1459	1	25361	3	Y	6688	6508	1			335
							7357	9									
05	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	1686	1	26459	3	Y	6773	6415	1			693
							7450	9									
06	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	1008	1	20862	3	Y	5235	5511	1			417
							5759	9									
07	21049	X	16840	-0-	-4209	-0-	895	1	12454	3	Y	3174	3366	1			225
							3491	9									
08	35588	X	13459	-0-	-22129	-0-	792	1	10116	3	Y	2319	2359	1			185
							2551	9									
09	34440	X	11174	-0-	-23266	-0-	860	1	8049	3	Y	2059	2040	1			204
							2265	9									
10	35588	X	10542	-0-	-25046	-0-	938	1	7584	3	Y	1836	1857	1			183
							2020	9									
*11	27630	X	9097	-0-	-18533	-0-	752	1	6392	3	Y	1775	1808	1			150
							1953	9									
12	16833	X	10727	-0-	-6106	-0-	8469	3	2258	9	Y	2053	1956	1			247

TOTAL GAS PROD: 185,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,507

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	15996	X	65	-0-	-15931	-0-	12	1	53	9	Y	48	189	1			225
02	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	1734	1	25983	3	Y	7790	7179	1			836
							8569	9									
03	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	1216	1	17209	3	Y	5135	5750	1			221
							5649	9									
04	17850	X	16602	-0-	-1248	-0-	717	1	12278	3	Y	3279	3336	1			164
							3607	9									
05	18724	X	14716	-0-	-4008	-0-	708	1	10880	3	Y	2844	2717	1			291
							3128	9									
06	18120	X	14393	-0-	-3727	-0-	547	1	10735	3	Y	2828	2894	1			225
							3111	9									
07	18724	X	13955	-0-	-4769	-0-	757	1	10431	3	Y	2515	2562	1			178
							2767	9									
08	19406	X	13320	-0-	-6086	-0-	798	1	10111	3	Y	2192	2196	1			174
							2411	9									
09	16590	X	4863	-0-	-11727	-0-	331	1	3580	3	Y	865	953	1			86
							952	9									
10	14880	X	6312	-0-	-8568	-0-	387	1	4824	3	Y	1001	987	1			100
							1101	9									
*11	14400	X	10688	-0-	-3712	-0-	826	1	7680	3	Y	1984	1917	1			167
							2182	9									
12	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	12261	3	3073	9	Y	2794	2625	1			336

TOTAL GAS PROD: 170,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,275

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	18383	X	8	-0-	-18375	-0-	8	1			Y	-0-	48	1			160
02	14588	X	10230	-0-	-4358	-0-	709	1	8029	3	Y	1356	1402	1			114
							1492	9									
03	16151	X	1969	-0-	-14182	-0-	1969	1			Y	-0-	44	1			70
04	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-	59	1			11
05	11315	X	10699	-0-	-616	-0-	1374	1	6113	3	Y	2920	2765	1			166
							3212	9									
06	10950	X	81	-0-	-10869	-0-	34	1	47	9	Y	43	182	1			27
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	4	1	23	7	-0-
08	10695	X	4231	-0-	-6464	-0-	650	1	2551	3	Y	936	736	1			200
							1030	9									
09	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	2439	1	9707	3	Y	3676	3410	1			466
							4044	9									
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	2732	1	8022	3	Y	2440	2644	1			262
							2684	9									
*11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	2323	1	5424	3	Y	1821	1969	1			114
							2003	9									
12	17980	X	9910	-0-	-8070	-0-	7070	3	2840	9	Y	2582	2443	1			253

TOTAL GAS PROD: 76,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,774

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	10819	X	30	-0-	-10789	-0-	5	1	25	9	Y	23	81	1			212
02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	1360	1	15752	3	Y	5623	5550	1			285
							6185	9									
03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1982	1	8550	3	Y	4388	4057	1			616
							4827	9									
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	1563	1	4747	3	Y	5329	5567	1			378
							5862	9									
05	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	1665	1	6798	3	Y	4162	4311	1			229
							4578	9									
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	2870	1	6408	3	Y	4120	4048	1			301
							4532	9									
07	12431	X	11466	-0-	-965	-0-	2791	1	6407	3	Y	2062	2004	1			359
							2268	9									
08	14043	X	9133	-0-	-4910	-0-	3247	1	4343	3	Y	1403	1463	1			299
							1543	9									
09	13590	X	10330	-0-	-3260	-0-	1663	1	6590	3	Y	1888	1948	1			239
							2077	9									
10	14043	X	9589	-0-	-4454	-0-	2000	1	5987	3	Y	1456	1539	1			156
							1602	9									
*11	13590	X	7468	-0-	-6122	-0-	1741	1	4076	3	Y	1501	1563	1			94
							1651	9									
12	11532	X	8939	-0-	-2593	-0-	6630	3	2309	9	Y	2099	1987	1			206

TOTAL GAS PROD: 134,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,054

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	7657	X	6068	-0-	-1589	-0-	465	1	4811	3	Y	720	639	0	24	1	90
							792	9									
02	6132	X	5298	-0-	-834	-0-	420	1	3975	3	Y	821	636	0	237	1	38
							903	9									
03	6634	X	6144	-0-	-490	-0-	465	1	4457	3	Y	1111	1092	0			57
							1222	9									
04	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	450	1	4467	3	Y	930	926	0			61
							1023	9									
05	6076	X	5567	-0-	-509	-0-	465	1	4094	3	Y	916	903	0			74
							1008	9									
06	5940	X	5661	-0-	-279	-0-	450	1	4190	3	Y	928	917	0			85
							1021	9									
07	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	607	1	3164	3	Y	909	891	0	33	1	70
							1000	9									
08	6138	X	4572	-0-	-1566	-0-	668	1	3025	3	Y	799	717	0	92	1	60
							879	9									
09	5940	X	4147	-0-	-1793	-0-	734	1	2582	3	Y	755	673	0	77	1	65
							831	9									
10	5859	X	4183	-0-	-1676	-0-	715	1	2851	3	Y	561	512	0	32	1	82
							617	9									
*11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	594	1	3369	3	Y	609	200	0	461	1	30
							670	9									
12	4774	X	3497	-0-	-1277	-0-	2786	3	711	9	Y	646	583	0	60	1	33

TOTAL GAS PROD: 60,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,705

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11388	-0-	-2593	-0-	1129 1729	1 9	8530	3	Y	1572	1443	0	38	1	145
02	10192	X	9465	-0-	-727	-0-	1176 1438	1 9	6851	3	Y	1307	1121	0	271	1	60
03	11284	X	10943	-0-	-341	-0-	1681 1833	1 9	7429	3	Y	1666	1638	0			88
04	10920	X	10108	-0-	-812	-0-	1653 1707	1 9	6748	3	Y	1552	1546	0			94
05	11284	X	10632	-0-	-652	-0-	1599 1784	1 9	7249	3	Y	1622	1601	0			115
06	10920	X	10269	-0-	-651	-0-	1640 1678	1 9	6951	3	Y	1525	1507	0			133
07	10943	X	8252	-0-	-2691	-0-	1069 1619	1 9	5564	3	Y	1472	1455	0	48	1	102
08	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	1049 1428	1 9	5628	3	Y	1298	1171	0	138	1	91
09	8430	X	6698	-0-	-1732	-0-	1268 1378	1 9	4052	3	Y	1253	1117	0	119	1	108
10	8711	X	7585	-0-	-1126	-0-	1286 1433	1 9	4866	3	Y	1303	1203	0	53	1	155
*11	8430	X	8027	-0-	-403	-0-	1060 1604	1 9	5363	3	Y	1458	471	0	1068	1	74
12	8246	X	6525	-0-	-1721	-0-	5219	3	1306	9	Y	1187	1072	0	128	1	61

TOTAL GAS PROD: 107,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,215

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. (I) GAS LIFT(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	10069	-0-	-6268	-0-	1264 1476	1 9	7329	3	Y	1342	1251	0	31	1	122
02	11284	X	8282	-0-	-3002	-0-	1024 1319	1 9	5939	3	Y	1199	988	0	267	1	66
03	12493	X	8690	-0-	-3803	-0-	1316 1566	1 9	5808	3	Y	1424	1401	0			89
04	12090	X	8531	-0-	-3559	-0-	1367 1412	1 9	5752	3	Y	1284	1279	0			94
05	12493	X	8595	-0-	-3898	-0-	1303 1581	1 9	5711	3	Y	1437	1420	0			111
06	9750	X	7946	-0-	-1804	-0-	1273 1577	1 9	5096	3	Y	1434	1420	0			125
07	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	1092 1929	1 9	5693	3	Y	1754	1744 13	0 7	39	1	83
08	7874	X	7663	-0-	-211	-0-	939 1701	1 9	5023	3	Y	1546	1404	0	121	1	104
09	7620	X	5400	-0-	-2220	-0-	1025 1311	1 9	3064	3	Y	1192	1064	0	129	1	103
10	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	1046 1296	1 9	3942	3	Y	1178	1088	0	49	1	144
*11	7620	X	6216	-0-	-1404	-0-	778 1407	1 9	4031	3	Y	1279	426	0	933	1	64
12	7874	X	5462	-0-	-2412	-0-	4217	3	1245	9	Y	1132	1018	0	118	1	60

TOTAL GAS PROD: 91,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5549	X	4549	-0-		-1000	-0-	482 1080	1 9	2987	3	Y	982	866	0	32	1	109
02	5012	X	3207	-0-		-1805	-0-	381 905	1 9	1921	3	Y	823	714	0	193	1	25
03	5487	X	3821	-0-		-1666	-0-	591 886	1 9	2344	3	Y	805	771	0			59
04	4980	X	3549	-0-		-1431	-0-	582 869	1 9	2098	3	Y	790	788	0			61
05	4557	X	3860	-0-		-697	-0-	587 851	1 9	2422	3	Y	774	766	0			69
06	4410	X	3222	-0-		-1188	-0-	551 752	1 9	1919	3	Y	684	678	0			75
07	3813	X	3459	-0-		-354	-0-	420 840	1 9	2199	3	Y	764	760 16	0 7	20	1	43
08	3875	X	3266	-0-		-609	-0-	441 758	1 9	2067	3	Y	689	612	0	63	1	57
09	3750	X	3290	-0-		-460	-0-	513 970	1 9	1807	3	Y	882	787	0	75	1	77
10	3875	X	3570	-0-		-305	-0-	559 737	1 9	2274	3	Y	670	617	0	35	1	95
*11	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	518 952	1 9	2861	3	Y	865	242	0	671	1	47
12	5856	X	5856	-0-		-0-	-0-	5038	3	818	9	Y	744	670	0	82	1	39

TOTAL GAS PROD: 45,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,472

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	13113	X	9924	-0-		-3189	-0-	465 1464	1 9	7995	3	Y	1331	1201	0	37	1	148
02	10528	X	9321	-0-		-1207	-0-	420 1514	1 9	7387	3	Y	1376	1201	0	260	1	63
03	10881	X	9295	-0-		-1586	-0-	465 1334	1 9	7496	3	Y	1213	1189	0			87
04	10440	X	7634	-0-		-2806	-0-	450 1092	1 9	6092	3	Y	993	988	0			92
05	10323	X	8493	-0-		-1830	-0-	465 1329	1 9	6699	3	Y	1208	1188	0			112
06	9990	X	8186	-0-		-1804	-0-	450 1438	1 9	6298	3	Y	1307	1291	0			128
07	12156	X	12156	-0-		-0-	-0-	1696 1651	1 9	8809	3	Y	1501	1487	0	46	1	96
08	10442	X	10442	-0-		-0-	-0-	1415 1488	1 9	7539	3	Y	1353	1196	0	141	1	112
09	8130	X	5919	-0-		-2211	-0-	1116 1607	1 9	3196	3	Y	1461	1305	0	142	1	126
10	8401	X	6958	-0-		-1443	-0-	1105 1713	1 9	4140	3	Y	1557	1440	0	58	1	185
*11	8130	X	7068	-0-		-1062	-0-	898 1619	1 9	4551	3	Y	1472	564	0	1025	1	68
12	8401	X	6579	-0-		-1822	-0-	5235	3	1344	9	Y	1222	1103	0	124	1	63

TOTAL GAS PROD: 101,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,994

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	17081	X	13984	-0-	-3097	-0-	1496 1714	1 9	10774	3	Y	1558	1520	0	34	1	52
02	12516	X	12495	-0-	-21	-0-	1271 1682	1 9	9542	3	Y	1529	1520	0			61
03	13857	X	13467	-0-	-390	-0-	1431 1781	1 9	10255	3	Y	1619	1453	0	151	1	76
04	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1450 2021	1 9	10250	3	Y	1837	1822	0	36	1	55
05	13857	X	13542	-0-	-315	-0-	1608 1772	1 9	10162	3	Y	1611	1583	0	23	1	60
06	13410	X	11464	-0-	-1946	-0-	1354 1526	1 9	8584	3	Y	1387	1373	0			74
07	13857	X	11040	-0-	-2817	-0-	1288 1458	1 9	8294	3	Y	1325	1243 2	0 7	45	1	109
08	14167	X	11278	-0-	-2889	-0-	1513 1351	1 9	8414	3	Y	1228	1061	0	168	1	108
09	13710	X	10796	-0-	-2914	-0-	1525 1584	1 9	7687	3	Y	1440	1368	0	27	1	153
10	13547	X	1936	-0-	-11611	-0-	287 296	1 9	1353	3	Y	269	263	0	87	1	72
*11	11460	X	10877	-0-	-583	-0-	1428 453	1 9	8996	3	Y	412	319	0	66	1	99
12	11284	X	10407	-0-	-877	-0-	9070	3	1337	9	Y	1215	967	0	249	1	98

TOTAL GAS PROD: 135,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,430

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	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-	585 886	1 9	3763	3	Y	805	773	0	25	1	33
02	5796	X	4098	-0-	-1698	-0-	470 609	1 9	3019	3	Y	554	547	0			40
03	6293	X	4609	-0-	-1684	-0-	517 791	1 9	3301	3	Y	719	649	0	77	1	33
04	5550	X	5053	-0-	-497	-0-	557 1001	1 9	3495	3	Y	910	891	0	15	1	37
05	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	661 915	1 9	3743	3	Y	832	820	0	22	1	27
06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	501 674	1 9	2865	3	Y	613	608	0			32
07	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	523 954	1 9	3573	3	Y	867	814	0	21	1	64
08	5332	X	4625	-0-	-707	-0-	590 858	1 9	3177	3	Y	780	695	0	91	1	58
09	5160	X	4876	-0-	-284	-0-	599 854	1 9	3423	3	Y	776	740	0	12	1	82
10	5332	X	776	-0-	-4556	-0-	109 151	1 9	516	3	Y	137	134	0	46	1	39
*11	4890	X	3968	-0-	-922	-0-	489 221	1 9	3258	3	Y	201	162	0	24	1	54
12	5053	X	3663	-0-	-1390	-0-	2994	3	669	9	Y	608	482	0	130	1	50

TOTAL GAS PROD: 51,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,802

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14074	X	11599	-0-	-2475	-0-	1176 1708	1 9	8715	3	Y	1553	1520	0	30	1	42
02	10472	X	9465	-0-	-1007	-0-	980 1202	1 9	7283	3	Y	1093	1086	0			49
03	11594	X	9840	-0-	-1754	-0-	1044 1377	1 9	7419	3	Y	1252	1111	0	128	1	62
04	11220	X	9715	-0-	-1505	-0-	1064 1348	1 9	7303	3	Y	1225	1197	0	31	1	59
05	11594	X	7566	-0-	-4028	-0-	963 1032	1 9	5571	3	Y	938	883	0	40	1	74
06	11220	X	9200	-0-	-2020	-0-	1019 1725	1 9	6456	3	Y	1568	1538	0			104
07	10478	X	8381	-0-	-2097	-0-	900 1484	1 9	5997	3	Y	1349	1275 12	0 7	53	1	113
08	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	839 1351	1 9	5743	3	Y	1228	1088	0	159	1	94
09	9720	X	5934	-0-	-3786	-0-	678 988	1 9	4268	3	Y	898	850	0	15	1	127
10	9517	X	4587	-0-	-4930	-0-	723 778	1 9	3086	3	Y	707	693	0	81	1	60
*11	9210	X	6255	-0-	-2955	-0-	901 982	1 9	4372	3	Y	893	840	0	32	1	81
12	8370	X	6084	-0-	-2286	-0-	5070	3	1014	9	Y	922	711	0	208	1	84

TOTAL GAS PROD: 96,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,626

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	11222	X	9603	-0-	-1619	-0-	925 1786	1 9	6892	3	Y	1624	1584	0	31	1	44
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	801 1466	1 9	6028	3	Y	1333	1327	0			50
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	918 2070	1 9	6385	3	Y	1882	1686	0	173	1	73
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	932 1742	1 9	6333	3	Y	1584	1573	0	43	1	41
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1091 1683	1 9	6588	3	Y	1530	1501	0	20	1	50
06	8520	X	7141	-0-	-1379	-0-	819 1454	1 9	4868	3	Y	1322	1307	0			65
07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1213 2494	1 9	8407	3	Y	2267	2135	0	36	1	161
08	9362	X	8137	-0-	-1225	-0-	858 2167	1 9	5112	3	Y	1970	1822	0	207	1	102
09	9060	X	6126	-0-	-2934	-0-	750 1293	1 9	4083	3	Y	1175	1124	0	14	1	139
10	12121	X	7554	-0-	-4567	-0-	1584 1472	1 9	4498	3	Y	1338	1318	0	94	1	65
*11	11730	X	7599	-0-	-4131	-0-	1145 1822	1 9	4632	3	Y	1656	1597	0	33	1	91
12	12121	X	4987	-0-	-7134	-0-	3886	3	1101	9	Y	1001	799	0	213	1	80

TOTAL GAS PROD: 99,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,682

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	718	1	5273	3	Y	2440	2387	0	44	1	47
							2684	9									
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	576	1	4353	3	Y	1533	1529	0			51
							1686	9									
03	7750	X	6574	-0-	-1176	-0-	646	1	4556	3	Y	1247	1078	0	159	1	61
							1372	9									
04	7500	X	6689	-0-	-811	-0-	648	1	4531	3	Y	1373	1353	0	37	1	44
							1510	9									
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	876	1	5395	3	Y	1523	1495	0	28	1	44
							1675	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	820	1	5193	3	Y	1373	1361	0			56
							1510	9									
07	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	741	1	5040	3	Y	1081	1013	0	35	1	89
							1189	9									
08	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	922	1	5258	3	Y	981	864	0	129	1	77
							1079	9									
09	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	908	1	5176	3	Y	1033	982	0	18	1	110
							1136	9									
10	7936	X	7226	-0-	-710	-0-	1568	1	4474	3	Y	1076	1056	0	78	1	52
							1184	9									
*11	7530	X	6903	-0-	-627	-0-	1040	1	4398	3	Y	1332	1280	0	32	1	72
							1465	9									
12	7440	X	5405	-0-	-2035	-0-	4524	3	881	9	Y	801	636	0	172	1	65

TOTAL GAS PROD: 85,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,793

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	5890	X	4374	-0-	-1516	-0-	472	1	3081	3	Y	746	719	0	22	1	26
							821	9									
02	4424	X	3738	-0-	-686	-0-	394	1	2631	3	Y	648	644	0			30
							713	9									
03	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	477	1	3009	3	Y	511	448	0	65	1	28
							562	9									
04	4320	X	3822	-0-	-498	-0-	420	1	2602	3	Y	727	718	0	14	1	23
							800	9									
05	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	483	1	2657	3	Y	713	693	0	14	1	29
							784	9									
06	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	459	1	2535	3	Y	697	688	0			38
							767	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	426	1	2940	3	Y	874	825	0	22	1	65
							961	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	778	704	0	88	1	51
							856	9									
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	531	1	3038	3	Y	732	699	0	11	1	73
							805	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	993	1	2819	3	Y	678	665	0	51	1	35
							746	9									
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	672	1	2681	3	Y	843	806	0	19	1	53
							927	9									
12	4495	X	3472	-0-	-1023	-0-	2383	3	1089	9	Y	990	788	0	175	1	80

TOTAL GAS PROD: 48,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,937

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	11532	X	9672	-0-	-1860	-0-	2066	1	6143	3	Y	1330	1313	0	112	1	162
							1463	9									
02	9744	X	8596	-0-	-1148	-0-	1243	1	5806	3	Y	1406	1324	0	183	1	61
							1547	9									
03	11656	X	9490	-0-	-2166	-0-	1091	1	6926	3	Y	1339	1249	0	89	1	62
							1473	9									
04	11280	X	8985	-0-	-2295	-0-	815	1	6539	3	Y	1483	1468	0			77
							1631	9									
05	11656	X	9004	-0-	-2652	-0-	1085	1	6282	3	Y	1488	1354	0	53	1	158
							1637	9									
06	9570	X	9336	-0-	-234	-0-	1097	1	6455	3	Y	1622	1492	0	91	1	197
							1784	9									
07	9517	X	6949	-0-	-2568	-0-	721	1	5471	3	Y	688	560	0	92	1	115
							757	9					118	7			
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1702	1	6807	3	Y	1218	413	0	756	1	164
							1340	9									
09	9330	X	3805	-0-	-5525	-0-	1057	1	1878	3	Y	791	757	0	6	1	192
							870	9									
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	39	104	1			127
*11	9900	X	2769	-0-	-7131	-0-	246	1	2207	3	Y	287	208	0	94	1	112
							316	9									
12	9858	X	100	-0-	-9758	-0-	79	3	21	9	Y	19	17	0			114

TOTAL GAS PROD: 78,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,710

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	42275	X	42275	-0-	-0-	-0-	5037	1	31230	3	Y	5462	5378	0	50	1	149
							6008	9									
02	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	3718	1	20952	3	Y	3760	3506	0	214	1	189
							4136	9									
03	37076	X	26819	-0-	-10257	-0-	2938	1	20519	3	Y	3056	2949	0	222	1	74
							3362	9									
04	39390	X	24284	-0-	-15106	-0-	2276	1	19421	3	Y	2352	2335	0			91
							2587	9									
05	40703	X	25134	-0-	-15569	-0-	3037	1	19416	3	Y	2437	2118	0	63	1	347
							2681	9									
06	39390	X	22586	-0-	-16804	-0-	2738	1	17421	3	Y	2206	1777	0	200	1	576
							2427	9									
07	31899	X	21559	-0-	-10340	-0-	3058	1	16809	3	Y	1538	1300	0	327	1	172
							1692	9					315	7			
08	22351	X	22103	-0-	-248	-0-	4022	1	16497	3	Y	1440	958	0	563	1	91
							1584	9									
09	21630	X	9877	-0-	-11753	-0-	2019	1	7098	3	Y	691	642	0	23	1	117
							760	9									
10	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	38	63	1			92
*11	21630	X	1349	-0-	-20281	-0-	127	1	912	3	Y	282	208	0	66	1	100
							310	9									
12	22103	X	2091	-0-	-20012	-0-	1670	3	421	9	Y	383	355	0			128

TOTAL GAS PROD: 226,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,645

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	11866	-0-	-18669	-0-	9923	3	1943	9	Y	1766	1713	0	32	1	94
02	23100	X	13752	-0-	-9348	-0-	1611	1	9731	3	Y	2191	1895	0	170	1	220
							2410	9									
03	25575	X	9915	-0-	-15660	-0-	1069	1	7075	3	Y	1610	1497	0	255	1	78
							1771	9									
04	11490	X	7250	-0-	-4240	-0-	642	1	4978	3	Y	1482	1477	0			83
							1630	9									
05	15221	X	5416	-0-	-9805	-0-	669	1	3468	3	Y	1163	1053	0	57	1	136
							1279	9									
06	14730	X	4311	-0-	-10419	-0-	535	1	2692	3	Y	985	884	0	78	1	159
							1084	9									
07	15221	X	6310	-0-	-8911	-0-	576	1	3336	3	Y	2180	2056	0	71	1	114
							2398	9					98	7			
08	7998	X	4412	-0-	-3586	-0-	498	1	2076	3	Y	1671	1515	0	239	1	31
							1838	9									
09	7260	X	1638	-0-	-5622	-0-	465	1	977	3	Y	178	168	0	3	1	38
							196	9									
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	38	20	1			56
*11	6120	X	962	-0-	-5158	-0-	68	1	609	3	Y	259	208	0	40	1	67
							285	9									
12	6324	X	121	-0-	-6203	-0-	81	3	40	9	Y	36	31	0			72

TOTAL GAS PROD: 65,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,559

MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 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	21204	X	14851	-0-	-6353	-0-	913	1	12006	3	Y	1756	1629	0	150	1	47
							1932	9									
02	15680	X	13704	-0-	-1976	-0-	420	1	11114	3	Y	1973	1899	0	76	1	45
							2170	9									
03	17360	X	15219	-0-	-2141	-0-	966	1	11988	3	Y	2059	2011	0	29	1	64
							2265	9									
04	16800	X	14788	-0-	-2012	-0-	966	1	11586	3	Y	2033	2033	0			64
							2236	9									
05	16182	X	14100	-0-	-2082	-0-	944	1	11210	3	Y	1769	1769	0			64
							1946	9									
06	14670	X	13457	-0-	-1213	-0-	790	1	10670	3	Y	1815	1770	0	83	1	26
							1997	9									
07	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	836	1	10521	3	Y	5672	5551	0	5	1	116
							6239	9					26	7			
08	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	804	1	10219	3	Y	5377	5238	0	204	1	51
							5915	9									
09	13140	X	11686	-0-	-1454	-0-	823	1	8946	3	Y	1743	1712	0	46	1	36
							1917	9									
10	13578	X	12850	-0-	-728	-0-	948	1	9964	3	Y	1762	1704	0	39	1	55
							1938	9									
*11	13140	X	10535	-0-	-2605	-0-	870	1	8023	3	Y	1493	1405	0	77	1	66
							1642	9									
12	13578	X	9693	-0-	-3885	-0-	8243	3	1450	9	Y	1318	1016	0	256	1	112

TOTAL GAS PROD: 165,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,770

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18395	-0-	-4018	-0-	948	1	15017	3	Y	2209	2039	0	186	1	63
							2430	9									
02	19096	X	16514	-0-	-2582	-0-	420	1	13511	3	Y	2348	2264	0	96	1	51
							2583	9									
03	19158	X	17558	-0-	-1600	-0-	1105	1	13869	3	Y	2349	2294	0	33	1	73
							2584	9									
04	18540	X	17227	-0-	-1313	-0-	1123	1	13515	3	Y	2354	2354	0			73
							2589	9									
05	18383	X	15850	-0-	-2533	-0-	1061	1	12608	3	Y	1983	1983	0			73
							2181	9									
06	17790	X	14093	-0-	-3697	-0-	827	1	11185	3	Y	1892	1847	0	92	1	26
							2081	9									
07	18290	X	12383	-0-	-5907	-0-	856	1	10348	3	Y	1072	1043	0	6	1	23
							1179	9					26	7			
08	16275	X	12202	-0-	-4073	-0-	822	1	10130	3	Y	1136	984	0	119	1	56
							1250	9									
09	15750	X	12948	-0-	-2802	-0-	805	1	10065	3	Y	1889	1855	0	51	1	39
							2078	9									
10	15841	X	13487	-0-	-2354	-0-	982	1	10317	3	Y	1989	1927	0	40	1	61
							2188	9									
*11	14100	X	11485	-0-	-2615	-0-	939	1	8689	3	Y	1688	1589	0	84	1	76
							1857	9									
12	12369	X	11662	-0-	-707	-0-	9833	3	1829	9	Y	1663	1310	0	298	1	131

TOTAL GAS PROD: 173,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,572

MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12324	-0-	-200	-0-	880	1	9835	3	Y	1463	1339	0	66	1	117
							1609	9									
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	3	Y	1386	1333	0	82	1	88
							1525	9									
03	11749	X	10255	-0-	-1494	-0-	698	1	8271	3	Y	1169	1128	0			129
							1286	9									
04	11940	X	8519	-0-	-3421	-0-	617	1	6843	3	Y	963	963	0	40	1	89
							1059	9									
05	13795	X	8389	-0-	-5406	-0-	624	1	6676	3	Y	990	990	0			89
							1089	9									
06	13350	X	7617	-0-	-5733	-0-	678	1	5947	3	Y	902	883	0			108
							992	9									
07	13795	X	6720	-0-	-7075	-0-	501	1	5981	3	Y	216	210	0	79	1	35
							238	9									
08	8184	X	5636	-0-	-2548	-0-	481	1	4960	3	Y	177	163	0	42	1	7
							195	9									
09	7920	X	6032	-0-	-1888	-0-	507	1	5405	3	Y	109	92	0	13	1	11
							120	9									
10	8184	X	7438	-0-	-746	-0-	590	1	6603	3	Y	223	196	0	26	1	12
							245	9									
*11	7620	X	6190	-0-	-1430	-0-	549	1	5422	3	Y	199	169	0	29	1	13
							219	9									
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6395	3	333	9	Y	303	284	0	7	1	25

TOTAL GAS PROD: 98,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	19375	X	14146	-0-	-5229	-0-	1187 1780	1 9	11179	3	Y	1618	1478	0	94	1	133
02	14280	X	12436	-0-	-1844	-0-	810 1456	1 9	10170	3	Y	1324	1275	0	93	1	89
03	15810	X	13569	-0-	-2241	-0-	907 1667	1 9	10995	3	Y	1515	1463	0			141
04	15300	X	12877	-0-	-2423	-0-	914 1569	1 9	10394	3	Y	1426	1426	0	44	1	97
05	15438	X	13158	-0-	-2280	-0-	964 1679	1 9	10515	3	Y	1526	1526	0			97
06	13680	X	11999	-0-	-1681	-0-	1047 1527	1 9	9425	3	Y	1388	1359	0			126
07	13764	X	10926	-0-	-2838	-0-	818 352	1 9	9756	3	Y	320	308	0	96	1	42
08	13516	X	10031	-0-	-3485	-0-	810 284	1 9	8937	3	Y	258	239	0	57	1	4
09	12870	X	9406	-0-	-3464	-0-	753 116	1 9	8537	3	Y	105	80	0	21	1	8
10	13144	X	9421	-0-	-3723	-0-	755 47	1 9	8619	3	Y	43	14	0	31	1	6
*11	12000	X	8523	-0-	-3477	-0-	780 50	1 9	7693	3	Y	45	12	0	35	1	4
12	10912	X	8121	-0-	-2791	-0-	8121	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 134,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,568

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	25079	X	18620	-0-	-6459	-0-	1517 2364	1 9	14739	3	Y	2149	1978	0	118	1	162
02	17976	X	16599	-0-	-1377	-0-	1083 1948	1 9	13568	3	Y	1771	1706	0	113	1	114
03	19902	X	18069	-0-	-1833	-0-	1211 2223	1 9	14635	3	Y	2021	1951	0			184
04	19260	X	16866	-0-	-2394	-0-	1196 2047	1 9	13623	3	Y	1861	1861	0	57	1	127
05	19840	X	16232	-0-	-3608	-0-	1185 2047	1 9	13000	3	Y	1861	1861	0			127
06	18030	X	16332	-0-	-1698	-0-	1412 2064	1 9	12856	3	Y	1876	1837	0			166
07	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	1173 3219	1 9	14194	3	Y	2926	2896	0	126	1	70
08	17670	X	15628	-0-	-2042	-0-	1056 2639	1 9	11933	3	Y	2399	2246	0	89	1	134
09	16860	X	12953	-0-	-3907	-0-	951 1942	1 9	10060	3	Y	1765	1696	0	24	1	179
10	17670	X	14242	-0-	-3428	-0-	972 2415	1 9	10855	3	Y	2195	2117	0	101	1	156
*11	17100	X	13101	-0-	-3999	-0-	1003 1	1 4	9949 2148	3 9	Y	1953	1827	0	113	1	169
12	17670	X	14587	-0-	-3083	-0-	10580	3	4007	9	Y	3643	3440	0	94	1	278

TOTAL GAS PROD: 191,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,420

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	20429	X	15077	-0-	-5352	-0-	1241	1	11899	3	Y	1761	1622	0	98	1	132
							1937	9									
02	14728	X	13239	-0-	-1489	-0-	873	1	10793	3	Y	1430	1376	0	93	1	93
							1573	9									
03	16306	X	14336	-0-	-1970	-0-	971	1	11581	3	Y	1622	1566	0			149
							1784	9									
04	15780	X	13427	-0-	-2353	-0-	962	1	10817	3	Y	1498	1499	0	46	1	102
							1648	9									
05	16027	X	13365	-0-	-2662	-0-	983	1	10670	3	Y	1556	1556	0			102
							1712	9									
06	14580	X	12178	-0-	-2402	-0-	1063	1	9564	3	Y	1410	1380	0			132
							1551	9									
07	14663	X	13147	-0-	-1516	-0-	804	1	9765	3	Y	2344	2313	0	108	1	55
							2578	9									
08	14136	X	12293	-0-	-1843	-0-	823	1	9332	3	Y	1944	1794	0	70	1	135
							2138	9									
09	13440	X	11615	-0-	-1825	-0-	781	1	8677	3	Y	1961	1891	0	21	1	184
							2157	9									
10	13361	X	12218	-0-	-1143	-0-	791	1	8840	3	Y	2352	2277	0	97	1	162
							2587	9									
*11	12720	X	11218	-0-	-1502	-0-	801	1	8176	3	Y	2037	1966	0	109	1	124
							2241	9									
12	13144	X	8462	-0-	-4682	-0-	8462	3			Y	-0-	69	1			55

TOTAL GAS PROD: 150,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,915

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	12927	X	10449	-0-	-2478	-0-	559	1	8517	3	Y	1248	1156	0	114	1	34
							1373	9									
02	10332	X	8862	-0-	-1470	-0-	420	1	7060	3	Y	1256	1206	0	54	1	30
							1382	9									
03	11408	X	9811	-0-	-1597	-0-	628	1	7720	3	Y	1330	1302	0	19	1	39
							1463	9									
04	10740	X	9656	-0-	-1084	-0-	638	1	7540	3	Y	1344	1344	0			39
							1478	9									
05	10447	X	9369	-0-	-1078	-0-	634	1	7428	3	Y	1188	1188	0			39
							1307	9									
06	10110	X	8037	-0-	-2073	-0-	478	1	6348	3	Y	1101	1074	0	50	1	16
							1211	9									
07	9982	X	7410	-0-	-2572	-0-	512	1	6181	3	Y	652	635	0	3	1	14
							717	9					16	7			
08	9951	X	7170	-0-	-2781	-0-	480	1	5932	3	Y	689	599	0	71	1	33
							758	9									
09	9630	X	7401	-0-	-2229	-0-	521	1	5545	3	Y	1214	1193	0	30	1	24
							1335	9									
10	9362	X	7994	-0-	-1368	-0-	581	1	6117	3	Y	1178	1141	0	24	1	37
							1296	9									
*11	8040	X	7316	-0-	-724	-0-	609	1	5603	3	Y	1004	940	0	53	1	48
							1104	9									
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	6603	3	1238	9	Y	1125	864	0	212	1	97

TOTAL GAS PROD: 101,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	10943	X	7364	-0-	-3579	-0-	481 1040	1 9	5843	3	Y	945	834	0	130	1	41
02	9464	X	5655	-0-	-3809	-0-	420 899	1 9	4336	3	Y	817	781	0	55	1	22
03	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	599 1383	1 9	7295	3	Y	1257	1205	0	14	1	60
04	9780	X	403	-0-	-9377	-0-	113 254	1 9	36	3	Y	231	231	0			60
05	10106	X	4282	-0-	-5824	-0-	334 675	1 9	3273	3	Y	614	614	0			60
06	8850	X	7278	-0-	-1572	-0-	441 1115	1 9	5722	3	Y	1014	989	0	70	1	15
07	9269	X	7466	-0-	-1803	-0-	451 1493	1 9	5522	3	Y	1357	1323	0	29	1	20
08	9269	X	6926	-0-	-2343	-0-	406 1458	1 9	5062	3	Y	1325	1248	0	69	1	28
09	7290	X	5389	-0-	-1901	-0-	437 707	1 9	4245	3	Y	643	629	0	24	1	18
10	7533	X	6002	-0-	-1531	-0-	485 437	1 9	5080	3	Y	397	372	0	20	1	23
*11	7290	X	3163	-0-	-4127	-0-	272 366	1 9	2525	3	Y	333	307	0	27	1	22
12	7471	X	138	-0-	-7333	-0-	118	3	20	9	Y	18	13	0	25	1	2

TOTAL GAS PROD: 63,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,951

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	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	728 2333	1 9	14615	3	Y	2121	1959	0	152	1	60
02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	420 2525	1 9	13017	3	Y	2295	2211	0	93	1	51
03	15097	X	11399	-0-	-3698	-0-	727 1702	1 9	8970	3	Y	1547	1504	0	33	1	61
04	17100	X	11060	-0-	-6040	-0-	726 1680	1 9	8654	3	Y	1527	1527	0			61
05	17670	X	10684	-0-	-6986	-0-	719 1481	1 9	8484	3	Y	1346	1346	0			61
06	17100	X	9402	-0-	-7698	-0-	555 1403	1 9	7444	3	Y	1275	1242	0	75	1	19
07	17670	X	8309	-0-	-9361	-0-	576 782	1 9	6951	3	Y	711	677	0	38	1	15
08	11439	X	8030	-0-	-3409	-0-	542 807	1 9	6681	3	Y	734	638	0	76	1	35
09	11070	X	8124	-0-	-2946	-0-	560 1375	1 9	6189	3	Y	1250	1228	0	32	1	25
10	10695	X	9042	-0-	-1653	-0-	662 1408	1 9	6972	3	Y	1280	1239	0	27	1	39
*11	9390	X	7302	-0-	-2088	-0-	582 1192	1 9	5528	3	Y	1084	1022	0	54	1	47
12	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	6091	3	1063	9	Y	966	756	0	179	1	78

TOTAL GAS PROD: 124,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	24459	X	1140	-0-	-23319	-0-	1129	1	1	3	Y	9	6	0	71	1	1
							10	9									
02	21700	X	1801	-0-	-19899	-0-	1791	1	1	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
03	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	1496	1	18623	3	Y	3192	3090	0	1	1	102
							3511	9									
04	21600	X	19300	-0-	-2300	-0-	1250	1	15149	3	Y	2637	2637	0			102
							2901	9									
05	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	1180	1	14050	3	Y	2213	2213	0			102
							2434	9									
06	22050	X	16480	-0-	-5570	-0-	968	1	13061	3	Y	2228	2176	0	124	1	30
							2451	9									
07	23622	X	14701	-0-	-8921	-0-	1018	1	12291	3	Y	1265	1206	0	62	1	27
							1392	9									
08	17887	X	13416	-0-	-4471	-0-	971	1	11001	3	Y	1313	1138	0	137	1	65
							1444	9									
09	17310	X	16846	-0-	-464	-0-	1009	1	13318	3	Y	2290	2246	0	63	1	46
							2519	9									
10	17670	X	15880	-0-	-1790	-0-	1158	1	12193	3	Y	2299	2226	0	47	1	72
							2529	9									
*11	16470	X	12415	-0-	-4055	-0-	1003	1	9279	3	Y	1939	1835	0	93	1	83
							2133	9									
12	14694	X	11171	-0-	-3523	-0-	9467	3	1704	9	Y	1549	1215	0	293	1	124

TOTAL GAS PROD: 164,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,942

MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	2330	-0-	-13108	-0-	660	1	1327	3	Y	312	234	0	94	1	29
							343	9									
02	12852	X	2113	-0-	-10739	-0-	2113	1			Y	-0-	29	1			-0-
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	880	1	10927	3	Y	1986	1901	0			85
							2185	9									
04	12630	X	11399	-0-	-1231	-0-	746	1	8929	3	Y	1567	1567	0			85
							1724	9									
05	11346	X	10492	-0-	-854	-0-	703	1	8339	3	Y	1318	1318	0			85
							1450	9									
06	13350	X	9145	-0-	-4205	-0-	538	1	7240	3	Y	1243	1207	0	100	1	21
							1367	9									
07	13981	X	8165	-0-	-5816	-0-	565	1	6831	3	Y	699	663	0	42	1	15
							769	9									
08	11346	X	7866	-0-	-3480	-0-	536	1	6612	3	Y	653	626	0	36	1	6
							718	9									
09	10980	X	6290	-0-	-4690	-0-	607	1	5531	3	Y	138	125	0	15	1	4
							152	9									
10	10478	X	1040	-0-	-9438	-0-	538	1	36	3	Y	424	419	0			9
							466	9									
*11	9150	X	6046	-0-	-3104	-0-	544	1	5061	3	Y	401	346	0	36	1	28
							441	9									
12	8153	X	4918	-0-	-3235	-0-	4202	3	716	9	Y	651	508	0	118	1	53

TOTAL GAS PROD: 83,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,392

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 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	18321	X	11789	-0-	-6532	-0-	763	1	9344	3	Y	1529	1307	0	178	1	83
							1682	9									
02	15036	X	12089	-0-	-2947	-0-	420	1	9731	3	Y	1762	1701	0	107	1	37
							1938	9									
03	15097	X	9522	-0-	-5575	-0-	621	1	7398	3	Y	1366	1316	0	24	1	63
							1503	9									
04	14610	X	10605	-0-	-4005	-0-	707	1	8272	3	Y	1478	1478	0			63
							1626	9									
05	13392	X	10683	-0-	-2709	-0-	730	1	8456	3	Y	1361	1361	0			63
							1497	9									
06	12960	X	10277	-0-	-2683	-0-	614	1	8122	3	Y	1401	1368	0	77	1	19
							1541	9									
07	13392	X	9268	-0-	-4124	-0-	641	1	7757	3	Y	791	754	0	39	1	17
							870	9									
08	10974	X	9066	-0-	-1908	-0-	613	1	7545	3	Y	825	711	0	89	1	42
							908	9									
09	10620	X	2802	-0-	-7818	-0-	289	1	1890	3	Y	566	558	0	26	1	24
							623	9									
10	10695	X	4591	-0-	-6104	-0-	324	1	3563	3	Y	640	618	0	14	1	32
							704	9									
*11	10290	X	6644	-0-	-3646	-0-	577	1	5438	3	Y	572	510	0	50	1	44
							629	9									
12	9269	X	6719	-0-	-2550	-0-	5668	3	1051	9	Y	955	750	0	173	1	76

TOTAL GAS PROD: 104,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,246

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	15779	X	4474	-0-	-11305	-0-	675	1	3220	3	Y	526	446	0	84	1	30
							579	9									
02	13440	X	6011	-0-	-7429	-0-	420	1	4544	3	Y	952	862	0	65	1	55
							1047	9									
03	13485	X	8460	-0-	-5025	-0-	555	1	6540	3	Y	1241	1195	0	36	1	65
							1365	9									
04	13050	X	9407	-0-	-3643	-0-	631	1	7302	3	Y	1340	1340	0			65
							1474	9									
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	770	1	8947	3	Y	1435	1435	0			65
							1579	9									
06	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	612	1	8100	3	Y	1399	1366	0	79	1	19
							1539	9									
07	9734	X	9047	-0-	-687	-0-	627	1	7585	3	Y	759	739	0	4	1	16
							835	9					19	7			
08	11284	X	8900	-0-	-2384	-0-	602	1	7411	3	Y	806	697	0	85	1	40
							887	9									
09	10920	X	6976	-0-	-3944	-0-	573	1	5005	3	Y	1271	1251	0	32	1	28
							1398	9									
10	11284	X	8921	-0-	-2363	-0-	653	1	6837	3	Y	1301	1261	0	26	1	42
							1431	9									
*11	10260	X	5057	-0-	-5203	-0-	377	1	3493	3	Y	1079	1039	0	43	1	39
							1187	9									
12	9052	X	3912	-0-	-5140	-0-	3282	3	630	9	Y	573	429	0	129	1	54

TOTAL GAS PROD: 92,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,682

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552

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	29357	X	17569	-0-	-11788	-0-	14727	3	2842	9	Y	2584	2297	0	176	1	150
02	22372	X	13120	-0-	-9252	-0-	11262	3	1858	9	Y	1689	1517	0	258	1	64
03	24769	X	20472	-0-	-4297	-0-	17098	3	3374	9	Y	3067	2635	0	366	1	130
04	23970	X	16428	-0-	-7542	-0-	13878	3	2550	9	Y	2318	1874	0	508	1	66
05	23467	X	18781	-0-	-4686	-0-	15411	3	3370	9	Y	3064	2477	0	502	1	151
06	19800	X	17929	-0-	-1871	-0-	14697	3	3232	9	Y	2938	2365	0	465	1	259
07	20460	X	19356	-0-	-1104	-0-	1285	1	14976	3	Y	2814	2653	0	299	1	121
							3095	9									
08	20460	X	18051	-0-	-2409	-0-	1071	1	14354	3	Y	2387	2223	0	212	1	73
							2626	9									
09	18180	X	16737	-0-	-1443	-0-	1034	1	13431	3	Y	2065	2020	0	31	1	87
							2272	9									
10	19344	X	17686	-0-	-1658	-0-	1307	1	14017	3	Y	2147	1869	0	182	1	183
							2362	9									
*11	18720	X	16196	-0-	-2524	-0-	1010	1	12423	3	Y	2512	2256	0	306	1	133
							2763	9									
12	19344	X	15431	-0-	-3913	-0-	13056	3	2375	9	Y	2159	2153	0	88	1	51

TOTAL GAS PROD: 207,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,744

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	12104	-0-	-6217	-0-	707	1	9532	3	Y	1695	1519	0	105	1	92
							1865	9									
02	13020	X	10839	-0-	-2181	-0-	816	1	8459	3	Y	1422	1281	0	180	1	53
							1564	9									
03	14415	X	11382	-0-	-3033	-0-	830	1	8726	3	Y	1660	1419	0	221	1	73
							1826	9									
04	13950	X	10498	-0-	-3452	-0-	772	1	8024	3	Y	1547	1275	0	305	1	40
							1702	9									
05	13206	X	10921	-0-	-2285	-0-	832	1	8180	3	Y	1735	1392	0	295	1	88
							1909	9									
06	11700	X	10381	-0-	-1319	-0-	768	1	7920	3	Y	1539	1224	0	261	1	142
							1693	9									
07	11997	X	9607	-0-	-2390	-0-	631	1	7363	3	Y	1466	1387	0	161	1	60
							1613	9									
08	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	527	1	7149	3	Y	1243	1162	0	105	1	36
							1367	9									
09	10560	X	8613	-0-	-1947	-0-	538	1	6929	3	Y	1042	1019	0	16	1	43
							1146	9									
10	10912	X	9119	-0-	-1793	-0-	664	1	7136	3	Y	1199	1046	0	94	1	102
							1319	9									
*11	10380	X	8198	-0-	-2182	-0-	501	1	6170	3	Y	1388	1263	0	163	1	64
							1527	9									
12	9610	X	7591	-0-	-2019	-0-	6329	3	1262	9	Y	1147	1143	0	43	1	25

TOTAL GAS PROD: 118,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,083

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	25792	X	18334	-0-	-7458	-0-	1000 2885	1 9	14449	3	Y	2623	2364	0	153	1	135
02	18284	X	16349	-0-	-1935	-0-	1155 2701	1 9	12493	3	Y	2455	2233	0	274	1	83
03	20243	X	18028	-0-	-2215	-0-	1242 3144	1 9	13642	3	Y	2858	2453	0	366	1	122
04	19590	X	15891	-0-	-3699	-0-	1107 2671	1 9	12113	3	Y	2428	2010	0	478	1	62
05	20243	X	16765	-0-	-3478	-0-	1204 3072	1 9	12489	3	Y	2793	2251	0	464	1	140
06	17730	X	15500	-0-	-2230	-0-	1112 2775	1 9	11613	3	Y	2523	2019	0	416	1	228
07	18104	X	14492	-0-	-3612	-0-	940 2567	1 9	10985	3	Y	2334	2198	0	261	1	103
08	17980	X	13490	-0-	-4490	-0-	782 2171	1 9	10537	3	Y	1974	1841	0	175	1	61
09	16230	X	9963	-0-	-6267	-0-	546 1524	1 9	7893	3	Y	1385	1359	0	18	1	69
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	6	5	0	69	1	1
*11	15510	X	14008	-0-	-1502	-0-	998 267	1 9	12743	3	Y	243	6	0	119	1	119
12	14477	X	11565	-0-	-2912	-0-	9710	3	1855	9	Y	1686	1681	0	79	1	45

TOTAL GAS PROD: 164,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,308

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	19437	X	12793	-0-	-6644	-0-	744 2303	1 9	9746	3	Y	2094	1874	0	133	1	115
02	13860	X	11894	-0-	-1966	-0-	811 2324	1 9	8759	3	Y	2113	1915	0	239	1	74
03	15345	X	13037	-0-	-2308	-0-	884 2493	1 9	9660	3	Y	2266	1936	0	305	1	99
04	14850	X	11778	-0-	-3072	-0-	804 2299	1 9	8675	3	Y	2090	1727	0	408	1	54
05	14818	X	12339	-0-	-2479	-0-	886 2389	1 9	9064	3	Y	2172	1739	0	375	1	112
06	12750	X	11461	-0-	-1289	-0-	820 2209	1 9	8432	3	Y	2008	1615	0	327	1	178
07	13175	X	11202	-0-	-1973	-0-	699 2307	1 9	8196	3	Y	2097	1972	0	207	1	96
08	11563	X	9932	-0-	-1631	-0-	552 1940	1 9	7440	3	Y	1764	1652	0	155	1	53
09	11190	X	8522	-0-	-2668	-0-	505 1139	1 9	6878	3	Y	1035	1013	0	16	1	59
10	11563	X	10068	-0-	-1495	-0-	733 1448	1 9	7887	3	Y	1316	1146	0	116	1	113
*11	11190	X	8926	-0-	-2264	-0-	539 1722	1 9	6665	3	Y	1565	1384	0	193	1	101
12	11191	X	8115	-0-	-3076	-0-	6529	3	1586	9	Y	1442	1438	0	67	1	38

TOTAL GAS PROD: 130,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,962

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	36332	X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 3194	1 9	16932	3	Y	2904	2904	0			-0-
02	21336	X	20639	-0-	-697	-0-	1464 2941	1 9	16234	3	Y	2674	2674	0			-0-
03	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-	1516 2825	1 9	16982	3	Y	2568	2568	0			-0-
04	23460	X	17067	-0-	-6393	-0-	1220 2201	1 9	13646	3	Y	2001	2001	0			-0-
05	22847	X	19246	-0-	-3601	-0-	1441 2609	1 9	15196	3	Y	2372	2372	0			-0-
06	22110	X	19747	-0-	-2363	-0-	1475 2564	1 9	15708	3	Y	2331	2331	0			-0-
07	22847	X	19256	-0-	-3591	-0-	1290 2893	1 9	15073	3	Y	2630	2474	0	41	1	115
08	21328	X	16833	-0-	-4495	-0-	1077 2478	1 9	13278	3	Y	2253	2072	0	212	1	84
09	19740	X	16509	-0-	-3231	-0-	999 3555	1 9	11955	3	Y	3232	3183	0	27	1	106
10	20398	X	17391	-0-	-3007	-0-	1171 3687	1 9	12533	3	Y	3352	2939	0	228	1	291
*11	19740	X	16150	-0-	-3590	-0-	904 4205	1 9	11041	3	Y	3823	3548	0	415	1	151
12	19251	X	15508	-0-	-3743	-0-	13539	3	1969	9	Y	1790	1785	0	100	1	56

TOTAL GAS PROD: 220,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,930

CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3997	-0-	-1583	-0-	386 746	1 9	2865	3	Y	678	675	1			116
02	4900	X	4032	-0-	-868	-0-	465 814	1 9	2753	3	Y	740	751	1			105
03	5115	X	4258	-0-	-857	-0-	484 810	1 9	2964	3	Y	736	706	1			135
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	509 810	1 9	2954	3	Y	736	760	1			111
05	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-	397 635	1 9	2196	3	Y	577	603	1			85
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	564 868	1 9	3654	3	Y	789	676	1			198
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	708 817	1 9	4601	3	Y	743	825	1			116
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	592 1091	1 9	4228	3	Y	992	967	1			141
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	677 1030	1 9	3888	3	Y	936	952	1			125
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	780 1088	1 9	4574	3	Y	989	982	1			132
*11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	741 1104	1 9	4376	3	Y	1004	1005	1			131
12	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	3641	3	917	9	Y	834	805	1			160

TOTAL GAS PROD: 59,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,754

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275

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	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-		839	1	6021	3	Y	1358	1348	1			234
								1494	9									
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-		837	1	5159	3	Y	1332	1369	1			197
								1465	9									
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-		884	1	5641	3	Y	1348	1295	1			250
								1483	9									
04	7080	X	6193	-0-	-887	-0-		791	1	4258	3	Y	1040	1120	1			170
								1144	9									
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-		829	1	5425	3	Y	1198	1202	1			166
								1318	9									
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-		775	1	5230	3	Y	1097	983	1			280
								1207	9									
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-		852	1	5534	3	Y	893	1030	1	1	7	142
								982	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-		808	1	5675	3	Y	1316	1271	1			187
								1448	9									
09	6780	X	6557	-0-	-223	-0-		796	1	4563	3	Y	1089	1130	1			146
								1198	9									
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-		870	1	5123	3	Y	1123	1119	1			150
								1235	9									
*11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-		834	1	5090	3	Y	1196	1189	1			157
								1316	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-		5605	3	1401	9	Y	1274	1182	1			249

TOTAL GAS PROD: 88,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,264

CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354

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	4960	X	4490	-0-	-470	-0-		492	1	3163	3	Y	759	756	1			134
								835	9									
02	4480	X	3864	-0-	-616	-0-		469	1	2574	3	Y	746	768	1			112
								821	9									
03	4743	X	3714	-0-	-1029	-0-		448	1	2514	3	Y	684	667	1			129
								752	9									
04	4590	X	4144	-0-	-446	-0-		521	1	2785	3	Y	762	774	1			117
								838	9									
05	4526	X	3860	-0-	-666	-0-		458	1	2674	3	Y	662	685	1			94
								728	9									
06	4350	X	3102	-0-	-1248	-0-		391	1	2139	3	Y	520	478	1			136
								572	9									
07	4278	X	3831	-0-	-447	-0-		443	1	2883	3	Y	459	521	1	2	7	72
								505	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-		538	1	3796	3	Y	868	817	1			123
								955	9									
09	4140	X	3421	-0-	-719	-0-		438	1	2298	3	Y	623	663	1			83
								685	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-		533	1	3171	3	Y	680	673	1			90
								748	9									
*11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-		396	1	2417	3	Y	576	591	1			75
								634	9									
12	5301	X	2848	-0-	-2453	-0-		2292	3	556	9	Y	505	484	1			96

TOTAL GAS PROD: 46,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,844

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	19561	X	16796	-0-		-2765		-0-	810	1	12820	3	Y	2878	2851	1			296
									3166	9									
02	14056	X	13915	-0-		-141		-0-	823	1	10534	3	Y	2325	2365	1			256
									2558	9									
03	17289	X	17289	-0-		-0-		-0-	858	1	13042	3	Y	3081	3134	1			203
									3389	9									
04	16485	X	16485	-0-		-0-		-0-	800	1	12301	3	Y	3076	2841	1			438
									3384	9									
05	16155	X	16155	-0-		-0-		-0-	826	1	12415	3	Y	2649	2887	1			200
									2914	9									
06	15060	X	11404	-0-		-3656		-0-	705	1	8539	3	Y	1964	2049	1			115
									2160	9									
07	15562	X	14338	-0-		-1224		-0-	942	1	10330	3	Y	2787	2795	1	4	7	103
									3066	9									
08	14811	X	14811	-0-		-0-		-0-	851	1	10601	3	Y	3054	2799	1			358
									3359	9									
09	14386	X	14386	-0-		-0-		-0-	777	1	10490	3	Y	2835	3022	1			171
									3119	9									
10	15971	X	15971	-0-		-0-		-0-	939	1	11097	3	Y	3577	3214	1			534
									3935	9									
*11	14160	X	14124	-0-		-36		-0-	887	1	10357	3	Y	2618	2910	1			242
									2880	9									
12	14632	X	13994	-0-		-638		-0-	10750	3	3244	9	Y	2949	2912	1			279

TOTAL GAS PROD: 179,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,793

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	2985	X	2985	-0-		-0-		-0-	209	1	2266	3	Y	464	494	1			69
									510	9									
02	3199	X	3199	-0-		-0-		-0-	181	1	2538	3	Y	436	427	1			78
									480	9									
03	2635	X	2415	-0-		-220		-0-	195	1	1777	3	Y	403	368	1			113
									443	9									
04	2880	X	2587	-0-		-293		-0-	191	1	1913	3	Y	439	466	1			86
									483	9									
05	3534	X	2176	-0-		-1358		-0-	178	1	1571	3	Y	388	401	1			73
									427	9									
06	3420	X	2553	-0-		-867		-0-	184	1	1876	3	Y	448	451	1			70
									493	9									
07	3534	X	2959	-0-		-575		-0-	203	1	2012	3	Y	676	653	1			93
									744	9									
08	2850	X	2850	-0-		-0-		-0-	203	1	2139	3	Y	462	544	1			11
									508	9									
09	2580	X	2407	-0-		-173		-0-	151	1	1909	3	Y	315	279	1			47
									347	9									
10	2945	X	2874	-0-		-71		-0-	185	1	2091	3	Y	544	541	1			50
									598	9									
*11	2940	X	2362	-0-		-578		-0-	169	1	1784	3	Y	372	385	1			37
									409	9									
12	2945	X	1451	-0-		-1494		-0-	1175	3	276	9	Y	251	222	1			66

TOTAL GAS PROD: 30,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 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	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	582 1245	1 9	6209	3	Y	1132	1238	1			176
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	404 1034	1 9	6319	3	Y	940	930	1			186
03	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	483 1111	1 9	5271	3	Y	1010	908	1			288
04	6960	X	6956	-0-	-4	-0-	459 1161	1 9	5336	3	Y	1055	1129	1			214
05	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	480 1151	1 9	5436	3	Y	1046	1068	1			192
06	6960	X	6754	-0-	-206	-0-	444 1209	1 9	5101	3	Y	1099	1118	1			173
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	510 1857	1 9	5101	3	Y	1688	1631	1			230
08	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	500 1227	1 9	5312	3	Y	1115	1318	1			27
09	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	520 1114	1 9	5266	3	Y	1013	888	1			152
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	482 1484	1 9	5376	3	Y	1349	1376	1			125
*11	7080	X	6553	-0-	-527	-0-	498 1082	1 9	4973	3	Y	984	1011	1			98
12	7316	X	6011	-0-	-1305	-0-	4844	3	1167	9	Y	1061	879	1			280

TOTAL GAS PROD: 84,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,492

LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8574	-0-	-943	-0-	392 2043	1 9	6139	3	Y	1857	1716	1			219
02	8344	X	7595	-0-	-749	-0-	430 1789	1 9	5376	3	Y	1626	1653	1			192
03	9114	X	8534	-0-	-580	-0-	416 2050	1 9	6068	3	Y	1864	1688	1			368
04	8700	X	8123	-0-	-577	-0-	395 1883	1 9	5845	3	Y	1712	1750	1			330
05	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	399 1867	1 9	5748	3	Y	1697	1721	1			306
06	8310	X	5792	-0-	-2518	-0-	366 1371	1 9	4055	3	Y	1246	1438	1			114
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	8	1	7			121
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	2					123
09	7110	X	90	-0-	-7020	-0-	5 11	1 9	74	3	Y	10	10	1			123
10	7347	X	73	-0-	-7274	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					123
*11	5790	X	2028	-0-	-3762	-0-	96 508	1 9	1424	3	Y	462	384	1			201
12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	5865	3	2297	9	Y	2088	2092	1			197

TOTAL GAS PROD: 56,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,572

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	423	1	4824	3	Y	1079	1299	1			205
							1187	9									
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	5392	3	Y	1016	929	1			292
							1118	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	4263	3	Y	1130	925	1			497
							1243	9									
04	5520	X	4157	-0-	-1363	-0-	244	1	2671	3	Y	1129	1306	1			320
							1242	9									
05	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	338	1	3671	3	Y	823	932	1			211
							905	9									
06	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	341	1	3803	3	Y	941	996	1			156
							1035	9									
07	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	398	1	3963	3	Y	1072	1010	1			218
							1179	9									
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	416	1	4425	3	Y	1037	1062	1			193
							1141	9									
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	3	Y	907	944	1			156
							998	9									
10	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	379	1	4249	3	Y	437	428	1			165
							481	9									
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	3883	3	Y	770	780	1			155
							847	9									
12	5177	X	1912	-0-	-3265	-0-	1535	3	377	9	Y	343	379	1			119

TOTAL GAS PROD: 62,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,684

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	440	1	4721	3	Y	861	950	1			135
							947	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	3	Y	766	753	1			148
							843	9									
03	5859	X	4808	-0-	-1051	-0-	338	1	3680	3	Y	718	665	1			201
							790	9									
04	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	367	1	4222	3	Y	847	886	1			162
							932	9									
05	6975	X	5545	-0-	-1430	-0-	382	1	4242	3	Y	837	854	1			145
							921	9									
06	6750	X	5135	-0-	-1615	-0-	344	1	3856	3	Y	850	861	1			134
							935	9									
07	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	434	1	4331	3	Y	1461	1393	1			202
							1607	9									
08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	397	1	4229	3	Y	917	1097	1			22
							1009	9									
09	5520	X	5293	-0-	-227	-0-	412	1	3966	3	Y	832	729	1			125
							915	9									
10	6386	X	5355	-0-	-1031	-0-	349	1	3895	3	Y	1010	1042	1			93
							1111	9									
*11	6180	X	4576	-0-	-1604	-0-	343	1	3457	3	Y	705	728	1			70
							776	9									
12	6386	X	1368	-0-	-5018	-0-	1138	3	230	9	Y	209	224	1			55

TOTAL GAS PROD: 62,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,013

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430

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	9920	X	8558	-0-	-1362	-0-		870	1	5982	3	Y	1551	1533	1			215
								1706	9									
02	18592	X	6587	-0-	-12005	-0-		598	1	4413	3	Y	1433	1461	1			187
								1576	9									
03	20584	X	6254	-0-	-14330	-0-		524	1	4154	3	Y	1433	1459	1			161
								1576	9									
04	12960	X	5277	-0-	-7683	-0-		456	1	3511	3	Y	1191	1241	1			111
								1310	9									
05	9672	X	4572	-0-	-5100	-0-		537	1	2968	3	Y	970	974	1			107
								1067	9									
06	8280	X	4779	-0-	-3501	-0-		571	1	3119	3	Y	990	953	1			144
								1089	9									
07	7285	X	4726	-0-	-2559	-0-		702	1	3024	3	Y	909	1028	1			25
								1000	9									
08	6262	X	4373	-0-	-1889	-0-		653	1	2746	3	Y	885	812	1			98
								974	9									
09	5280	X	4598	-0-	-682	-0-		624	1	3104	3	Y	791	836	1			53
								870	9									
10	4929	X	4437	-0-	-492	-0-		667	1	2866	3	Y	822	737	1			138
								904	9									
*11	4770	X	3696	-0-	-1074	-0-		575	1	2319	3	Y	729	739	1			128
								802	9									
12	4712	X	2370	-0-	-2342	-0-		1858	3	512	9	Y	465	471	1			122

TOTAL GAS PROD: 60,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,169

E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415

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	7223	X	2040	-0-	-5183	-0-		399	1	1271	3	Y	336	592	1			48
								370	9									
02	6496	X	343	-0-	-6153	-0-		22	1	158	3	Y	148					196
								163	9									
03	7254	X	273	-0-	-6981	-0-		23	1	250	9	Y	227	187	1			236
04	7020	X	172	-0-	-6848	-0-		21	1	151	9	Y	137	182	1			191
05	7254	X	342	-0-	-6912	-0-		67	1	80	3	Y	177	188	1			180
								195	9									
06	1980	X	143	-0-	-1837	-0-		37	1	106	9	Y	96	186	1			90
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	177	182	1	49	7	36
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	5					41
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	3					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	11	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					46

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	59241	X	36180	-0-	-23061	-0-	465	1	30230	3	Y	4986	4810	0	201	1	47
							5485	9									
02	44240	X	30715	-0-	-13525	-0-	420	1	25727	3	Y	4153	3709	0	410	1	81
							4568	9									
03	48980	X	31507	-0-	-17473	-0-	465	1	26096	3	Y	4496	4121	0	360	1	96
							4946	9									
04	45870	X	27545	-0-	-18325	-0-	450	1	23259	3	Y	3487	3319	0	217	1	47
							3836	9									
05	39339	X	26822	-0-	-12517	-0-	465	1	22203	3	Y	3776	3726	0			97
							4154	9									
06	35010	X	25063	-0-	-9947	-0-	450	1	20664	3	Y	3590	3509	0			178
							3949	9									
07	34007	X	25381	-0-	-8626	-0-	1771	1	19774	3	Y	3487	3307	0	242	1	116
							3836	9									
08	31496	X	26566	-0-	-4930	-0-	1892	1	21024	3	Y	3318	3193	0	51	1	190
							3650	9									
09	27540	X	20867	-0-	-6673	-0-	1507	1	15817	3	Y	3221	2947	0	404	1	60
							3543	9									
10	26815	X	20965	-0-	-5850	-0-	1775	1	15824	3	Y	3060	2765	0	229	1	126
							3366	9									
*11	25830	X	16296	-0-	-9534	-0-	1389	1	12202	3	Y	2459	2261	0	277	1	47
							2705	9									
12	26567	X	82	-0-	-26485	-0-	68	3	14	9	Y	13	13	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 287,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,046

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	60915	X	33239	-0-	-27676	-0-	465	1	27710	3	Y	4604	4439	0	188	1	44
							5064	9									
02	42644	X	28530	-0-	-14114	-0-	420	1	23787	3	Y	3930	3507	0	390	1	77
							4323	9									
03	45632	X	29111	-0-	-16521	-0-	465	1	24088	3	Y	4144	3798	0	334	1	89
							4558	9									
04	41760	X	27233	-0-	-14527	-0-	450	1	22966	3	Y	3470	3295	0	215	1	49
							3817	9									
05	36301	X	26323	-0-	-9978	-0-	465	1	21769	3	Y	3717	3665	0			101
							4089	9									
06	32160	X	23552	-0-	-8608	-0-	450	1	19385	3	Y	3379	3308	0			172
							3717	9									
07	31589	X	23911	-0-	-7678	-0-	1666	1	18408	3	Y	3488	3203	0	341	1	114
							3837	9					2	7			
08	29109	X	26626	-0-	-2483	-0-	1905	1	21176	3	Y	3223	3093	0	52	1	192
							3545	9									
09	27240	X	20687	-0-	-6553	-0-	1549	1	15334	3	Y	3458	3168	0	417	1	65
							3804	9									
10	26319	X	20636	-0-	-5683	-0-	1733	1	15473	3	Y	3118	2819	0	235	1	129
							3430	9									
*11	25920	X	15569	-0-	-10351	-0-	1382	1	11437	3	Y	2500	2305	0	277	1	47
							2750	9									
12	26629	X	15430	-0-	-11199	-0-	13085	3	2345	9	Y	2132	2026	0	61	1	92

TOTAL GAS PROD: 290,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	42191	X	25408	-0-	-16783	-0-	3699	1	18333	3	Y	3069	2958	0	125	1	30
							3376	9									
02	29092	X	21710	-0-	-7382	-0-	2858	1	15898	3	Y	2685	2378	0	281	1	56
							2954	9									
03	32209	X	22348	-0-	-9861	-0-	3732	1	15613	3	Y	2730	2498	0	229	1	59
							3003	9									
04	31170	X	18516	-0-	-12654	-0-	2847	1	13379	3	Y	2082	1966	0	143	1	32
							2290	9									
05	27807	X	19603	-0-	-8204	-0-	3462	1	13561	3	Y	2345	2312	0			65
							2580	9									
06	24600	X	17793	-0-	-6807	-0-	3128	1	12279	3	Y	2169	2126	0			108
							2386	9									
07	24025	X	14663	-0-	-9362	-0-	1011	1	11352	3	Y	2091	1923	0	208	1	67
							2300	9					1	7			
08	22351	X	17136	-0-	-5215	-0-	1188	1	13816	3	Y	1938	1857	0	34	1	114
							2132	9									
09	18960	X	12866	-0-	-6094	-0-	1022	1	9423	3	Y	2201	2017	0	257	1	41
							2421	9									
10	19592	X	12749	-0-	-6843	-0-	1078	1	9613	3	Y	1871	1691	0	144	1	77
							2058	9									
*11	17790	X	10891	-0-	-6899	-0-	977	1	8245	3	Y	1517	1383	0	179	1	32
							1669	9									
12	17143	X	10397	-0-	-6746	-0-	8782	3	1615	9	Y	1468	1400	0	41	1	59

TOTAL GAS PROD: 204,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,166

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	28737	X	14795	-0-	-13942	-0-	465	1	12069	3	Y	2055	1981	0	83	1	20
							2261	9									
02	18088	X	12591	-0-	-5497	-0-	420	1	10223	3	Y	1771	1553	0	198	1	40
							1948	9									
03	20026	X	12923	-0-	-7103	-0-	465	1	10431	3	Y	1843	1688	0	155	1	40
							2027	9									
04	19170	X	11723	-0-	-7447	-0-	450	1	9622	3	Y	1501	1423	0	96	1	22
							1651	9									
05	16895	X	11621	-0-	-5274	-0-	465	1	9343	3	Y	1648	1626	0			44
							1813	9									
06	14310	X	10621	-0-	-3689	-0-	450	1	8479	3	Y	1538	1505	0			77
							1692	9									
07	13950	X	11295	-0-	-2655	-0-	784	1	8747	3	Y	1604	1469	0	160	1	52
							1764	9									
08	12927	X	1663	-0-	-11264	-0-	103	3	1560	9	Y	1418	1418	0			52
09	11730	X	8555	-0-	-3175	-0-	671	1	6314	3	Y	1427	1304	0	147	1	28
							1570	9									
10	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	872	1	7782	3	Y	1508	1363	0	111	1	62
							1659	9									
*11	10920	X	8534	-0-	-2386	-0-	771	1	6421	3	Y	1220	1115	0	142	1	25
							1342	9									
12	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	8317	3	1558	9	Y	1416	1351	0	34	1	56

TOTAL GAS PROD: 124,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,949

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5085	-0-	-1332	-0-	698	1	3055	3	Y	1211	1243	1			157
							1332	9									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	644	1	2775	3	Y	995	1015	1			137
							1095	9									
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	825	1	3522	3	Y	1207	1170	1			174
							1328	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	760	1	3279	3	Y	970	1017	1			127
							1067	9									
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1031	1	3240	3	Y	1162	1185	1			104
							1278	9									
06	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	901	1	2155	3	Y	1088	1049	1			143
							1197	9									
07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	911	1	2084	3	Y	657	708	1			92
							723	9									
08	5673	X	3240	-0-	-2433	-0-	725	1	2095	3	Y	382	421	1			53
							420	9									
09	5370	X	2227	-0-	-3143	-0-	461	1	1302	3	Y	422	384	1			91
							464	9									
10	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	591	1	2194	3	Y	987	956	1			122
							1086	9									
*11	4260	X	3565	-0-	-695	-0-	586	1	1678	3	Y	1183	1020	1			285
							1301	9									
12	3720	X	1488	-0-	-2232	-0-	1107	3	381	9	Y	346	501	1			130

TOTAL GAS PROD: 48,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,610

CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7139	-0-	-12081	-0-	1375	1	4082	3	Y	1529	1644	1			226
							1682	9									
02	17360	X	5507	-0-	-11853	-0-	804	1	3372	3	Y	1210	1248	1			188
							1331	9									
03	19220	X	6397	-0-	-12823	-0-	885	1	3728	3	Y	1622	1575	1			235
							1784	9									
04	10980	X	6047	-0-	-4933	-0-	869	1	3547	3	Y	1483	1530	1			188
							1631	9									
05	9052	X	4611	-0-	-4441	-0-	827	1	2258	3	Y	1387	1438	1			137
							1526	9									
06	6900	X	3445	-0-	-3455	-0-	768	1	1509	3	Y	1062	1034	1			165
							1168	9									
07	6386	X	3649	-0-	-2737	-0-	828	1	1849	3	Y	884	746	1	165	7	138
							972	9									
08	4929	X	3656	-0-	-1273	-0-	648	1	1872	3	Y	1033	1026	1			145
							1136	9									
09	4770	X	3545	-0-	-1225	-0-	512	1	1581	3	Y	1320	1178	1			287
							1452	9									
10	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	596	1	2059	3	Y	928	1101	1			114
							1021	9									
*11	3540	X	2789	-0-	-751	-0-	571	1	1598	3	Y	564	544	1			134
							620	9									
12	3658	X	1475	-0-	-2183	-0-	848	3	627	9	Y	570	490	1			214

TOTAL GAS PROD: 51,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,592

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-11217	-0-	5	1			Y	-0-	60	1			135
02	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	972	1	11248	3	Y	4994	4885	1			244
							5493	9									
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	2337	1	11756	3	Y	2633	2446	1			431
							2896	9									
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	2968	1	11248	3	Y	149	412	1			168
							164	9									
05	12400	X	11094	-0-	-1306	-0-	2089	1	8898	3	Y	97	227	1			38
							107	9									
06	12000	X	9770	-0-	-2230	-0-	2908	1	6316	3	Y	496	419	1			115
							546	9									
07	12400	X	11767	-0-	-633	-0-	2567	1	6718	3	Y	2256	1892	1	68	7	411
							2482	9									
08	16988	X	8353	-0-	-8635	-0-	1858	1	4629	3	Y	1696	1745	1			362
							1866	9									
09	14370	X	8468	-0-	-5902	-0-	1295	1	5874	3	Y	1181	1394	1			149
							1299	9									
10	11780	X	7455	-0-	-4325	-0-	1254	1	4374	3	Y	1661	1631	1			179
							1827	9									
*11	11400	X	5126	-0-	-6274	-0-	1027	1	3070	3	Y	935	1056	1			58
							1029	9									
12	11780	X	4547	-0-	-7233	-0-	4028	3	519	9	Y	472	484	1			46

TOTAL GAS PROD: 115,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,570

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	43710	X	1919	-0-	-41791	-0-	1786	1	119	3	Y	13	13	0	105	1	48
							14	9									
02	32816	X	201	-0-	-32615	-0-	11	1	135	3	Y	50	30	0	60	1	8
							55	9									
03	36332	X	93	-0-	-36239	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-					-0-
05	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	15810	X	1964	-0-	-13846	-0-	677	1	1042	3	Y	223	213	0	49	1	31
							245	9									
02	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	1184	1	14935	3	Y	5080	4487	0	393	1	231
							5588	9									
03	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	2333	1	18992	3	Y	5813	5581	0	244	1	219
							6394	9									
04	13830	X	254	-0-	-13576	-0-	26	1	30	3	Y	180	174	0	222	1	3
							198	9									
05	14353	X	5971	-0-	-8382	-0-	629	1	3816	3	Y	1387	1220	0	101	1	69
							1526	9									
06	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	1576	1	11397	3	Y	3158	2912	0	38	1	277
							3474	9									
07	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	2155	1	14808	3	Y	6049	5817	0	447	1	62
							6654	9									
08	27714	X	19304	-0-	-8410	-0-	865	1	12422	3	Y	5470	5448	0	13	1	71
							6017	9									
09	16440	X	15570	-0-	-870	-0-	370	1	11465	3	Y	3395	2796	0	613	1	57
							3735	9									
10	23622	X	15130	-0-	-8492	-0-	527	1	10670	3	Y	3575	3119	0	419	1	94
							3933	9									
*11	22860	X	16790	-0-	-6070	-0-	2361	1	10716	3	Y	3375	2863	0	435	1	171
							3713	9									
12	23622	X	14397	-0-	-9225	-0-	10987	3	3410	9	Y	3100	2797	0	359	1	115

TOTAL GAS PROD: 178,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,805

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	16368	X	7652	-0-	-8716	-0-	719	1	5200	3	Y	1575	1485	0	65	1	120
							1733	9									
02	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	1103	1	13180	3	Y	3901	3570	0	322	1	129
							4291	9									
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1326	1	9656	3	Y	3119	2922	0	140	1	186
							3431	9									
04	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	1731	1	11849	3	Y	3596	3378	0	309	1	95
							3956	9									
05	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	1495	1	9330	3	Y	3177	2937	0	236	1	99
							3495	9									
06	13350	X	10445	-0-	-2905	-0-	1084	1	6972	3	Y	2172	2053	0	54	1	164
							2389	9									
07	13795	X	9573	-0-	-4222	-0-	1071	1	6818	3	Y	1531	1483	0	183	1	14
							1684	9					15	7			
08	16275	X	8586	-0-	-7689	-0-	426	1	6621	3	Y	1399	1389	0	7	1	17
							1539	9									
09	15750	X	7180	-0-	-8570	-0-	209	1	5309	3	Y	1511	1239	0	263	1	26
							1662	9									
10	14322	X	8258	-0-	-6064	-0-	308	1	6155	3	Y	1632	1419	0	195	1	44
							1795	9									
*11	10440	X	8689	-0-	-1751	-0-	1288	1	5712	3	Y	1535	1302	0	200	1	77
							1689	9									
12	9579	X	6757	-0-	-2822	-0-	5341	3	1416	9	Y	1287	1161	0	155	1	48

TOTAL GAS PROD: 131,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	EOM BALANCE
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	364	1	263	9	Y	239	247	1	26
02	3808	X	1129	-0-	-2679	-0-	291	1	432	3	Y	369	357	1	38
							406	9							
03	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	503	1	1303	3	Y	639	597	1	80
							703	9							
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	294	1	1018	3	Y	384	405	1	59
							422	9							
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	331	1	900	3	Y	366	371	1	54
							403	9							
06	2160	X	1439	-0-	-721	-0-	458	1	696	3	Y	259	254	1	59
							285	9							
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	739	1	1910	3	Y	1509	1334	1	234
							1660	9							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	658	1	1534	3	Y	980	1114	1	100
							1078	9							
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	247	1	854	3	Y	1405	1325	1	180
							1546	9							
10	4309	X	2438	-0-	-1871	-0-	257	1	786	3	Y	1268	1434	1	14
							1395	9							
*11	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	95	1	334	3	Y	1515	1399	1	130
							1667	9							
12	4309	X	396	-0-	-3913	-0-	129	3	267	9	Y	243	357	1	16

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,176

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	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	988	1	1359	3	Y	895	783	1	216
							985	9							
02	3696	X	2519	-0-	-1177	-0-	514	1	1015	3	Y	900	934	1	182
							990	9							
03	4154	X	1648	-0-	-2506	-0-	312	1	640	3	Y	633	565	1	250
							696	9							
04	4020	X	2982	-0-	-1038	-0-	402	1	1539	3	Y	946	1112	1	84
							1041	9							
05	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	502	1	1629	3	Y	1011	936	1	159
							1112	9							
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1035	1	2533	3	Y	947	895	1	211
							1042	9							
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	920	1	2068	3	Y	582	476	1	317
							640	9							
08	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	726	1	1879	3	Y	540	742	1	115
							594	9							
09	4620	X	3804	-0-	-816	-0-	655	1	2159	3	Y	900	754	1	261
							990	9							
10	4774	X	3391	-0-	-1383	-0-	607	1	1944	3	Y	764	918	1	107
							840	9							
*11	4620	X	3253	-0-	-1367	-0-	587	1	1766	3	Y	818	759	1	166
							900	9							
12	4247	X	3320	-0-	-927	-0-	2043	3	1277	9	Y	1161	908	1	419

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,097

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12775	-0-	-586	-0-	561	1	8831	3	Y	3075	2952	0	99	1	168
							3383	9									
02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	569	1	6878	3	Y	3187	2943	0	317	1	95
							3506	9									
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	1138	1	8414	3	Y	2519	2402	0	101	1	111
							2771	9									
04	10470	X	10156	-0-	-314	-0-	1015	1	6823	3	Y	2107	2006	0	168	1	44
							2318	9									
05	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	1138	1	7124	3	Y	2348	2166	0	151	1	75
							2583	9									
06	10470	X	10152	-0-	-318	-0-	1009	1	6686	3	Y	2234	2107	0	41	1	161
							2457	9									
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1358	1	8716	3	Y	2033	1968	0	204	1	20
							2236	9					2	7			
08	11036	X	10918	-0-	-118	-0-	535	1	8341	3	Y	1856	1844	0	9	1	23
							2042	9									
09	10500	X	9707	-0-	-793	-0-	243	1	6833	3	Y	2392	2013	0	366	1	36
							2631	9									
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	483	1	8253	3	Y	2540	2209	0	299	1	68
							2794	9									
*11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	1493	1	6624	3	Y	2351	2028	0	283	1	108
							2586	9									
12	11036	X	9992	-0-	-1044	-0-	7576	3	2416	9	Y	2196	1982	0	241	1	81

TOTAL GAS PROD: 132,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,838

SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	12848	-0-	-4977	-0-	741	1	9943	3	Y	1967	1863	0	57	1	129
							2164	9									
02	14980	X	11828	-0-	-3152	-0-	738	1	8660	3	Y	2209	2057	0	222	1	59
							2430	9									
03	16492	X	4949	-0-	-11543	-0-	504	1	3068	3	Y	1252	1158	0	64	1	89
							1377	9									
04	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	1852	1	12578	3	Y	3749	3476	0	243	1	119
							4124	9									
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	1683	1	10612	3	Y	3394	3132	0	273	1	108
							3733	9									
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	1370	1	9077	3	Y	2841	2683	0	59	1	207
							3125	9									
07	18693	X	9409	-0-	-9284	-0-	1019	1	6551	3	Y	1672	1618	0	234	1	16
							1839	9					11	7			
08	19158	X	8631	-0-	-10527	-0-	417	1	6535	3	Y	1526	1516	0	7	1	19
							1679	9									
09	18540	X	8050	-0-	-10490	-0-	183	1	5799	3	Y	1880	1550	0	317	1	32
							2068	9									
10	16027	X	8853	-0-	-7174	-0-	286	1	6424	3	Y	1948	1693	0	234	1	53
							2143	9									
*11	13560	X	9753	-0-	-3807	-0-	1377	1	6354	3	Y	1838	1554	0	242	1	95
							2022	9									
12	9424	X	7569	-0-	-1855	-0-	5695	3	1874	9	Y	1704	1536	0	199	1	64

TOTAL GAS PROD: 130,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,980

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		131310	-0-	131310	131310	97715	3	33595	9	Y	30541	29997	0	452	1	92
03	SHUT IN		296965	-0-	296965	428275	1249	1	217922	3	Y	70722	70543	0	115	1	156
							77794	9									
04	610835	X	182560	-0-	-428275	-0-	1142	1	133930	3	Y	43171	43110	0			217
							47488	9									
05	166315	X	128803	-0-	-37512	-0-	2630	1	93382	3	Y	29810	29655	0	128	1	244
							32791	9									
06	160950	X	77776	-0-	-83174	-0-	2346	1	57001	3	Y	16754	16658	0	126	1	214
							18429	9									
07	166315	X	91838	-0-	-74477	-0-	1535	1	68303	3	Y	20000	19728	0	222	1	109
							22000	9					155	7			
08	166315	X	68343	-0-	-97972	-0-	1779	1	55792	3	Y	9793	9155	0	560	1	187
							10772	9									
09	160950	X	60900	-0-	-100050	-0-	2304	1	50570	3	Y	7296	6335	0	1027	1	121
							8026	9									
10	128805	X	62407	-0-	-66398	-0-	3049	1	52034	3	Y	6658	6218	0	474	1	87
							7324	9									
*11	88890	X	50919	-0-	-37971	-0-	3358	1	41113	3	Y	5862	5218	0	632	1	99
							6448	9									
12	91853	X	58535	-0-	-33318	-0-	47113	3	11422	9	Y	10384	8824	0	1495	1	164

TOTAL GAS PROD: 1,210,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 250,991

H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13245 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		119832	-0-	119832	119832	90084	3	29748	9	Y	27044	26520	0	436	1	88
03	SHUT IN		267415	-0-	267415	387247	200664	3	66751	9	Y	60683	60517	0	110	1	144
04	543793	X	156546	-0-	-387247	-0-	117925	3	38621	9	Y	35110	35057	0			197
05	156519	X	97572	-0-	-58947	-0-	74366	3	23206	9	Y	21096	20978	0	117	1	198
06	151470	X	55534	-0-	-95936	-0-	42317	3	13217	9	Y	12015	11981	0	102	1	130
07	156519	X	76658	-0-	-79861	-0-	1293	1	57951	3	Y	15831	15605	0	159	1	88
							17414	9					109	7			
08	156147	X	85480	-0-	-70667	-0-	1462	1	53073	3	Y	28132	26836	0	934	1	450
							30945	9									
09	151110	X	68745	-0-	-82365	-0-	1333	1	33827	3	Y	30532	26859	0	3584	1	539
							33585	9									
10	97557	X	70492	-0-	-27065	-0-	1950	1	37013	3	Y	28663	27422	0	1394	1	386
							31529	9									
*11	74280	X	57558	-0-	-16722	-0-	2127	1	29274	3	Y	23779	22548	0	1208	1	409
							26157	9									
12	85467	X	46908	-0-	-38559	-0-	33925	3	12983	9	Y	11803	9431	0	2532	1	249

TOTAL GAS PROD: 1,102,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 294,688

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	69378	X	31797	-0-	-37581	-0-	1746 6777	1 9	23274	3	Y	6161	5785	0	348	1	105
02	56504	X	28728	-0-	-27776	-0-	1272 6239	1 9	21217	3	Y	5672	5275	0	343	1	159
03	54901	X	25246	-0-	-29655	-0-	1560 5467	1 9	18219	3	Y	4970	4337	0	706	1	86
04	45840	X	30866	-0-	-14974	-0-	1793 6074	1 9	22999	3	Y	5522	5344	0	135	1	129
05	38781	X	26824	-0-	-11957	-0-	1652 4868	1 9	20304	3	Y	4425	3965	0	469	1	120
06	30780	X	26355	-0-	-4425	-0-	1646 4336	1 9	20373	3	Y	3942	3747	0	208	1	107
07	31899	X	22290	-0-	-9609	-0-	1586 3068	1 9	17636	3	Y	2789	2687	0	156	1	53
08	30349	X	20346	-0-	-10003	-0-	1661 2873	1 9	15812	3	Y	2612	2378	0	246	1	41
09	29370	X	17975	-0-	-11395	-0-	1468 2484	1 9	14023	3	Y	2258	2076	0	184	1	39
10	27249	X	18378	-0-	-8871	-0-	1582 2586	1 9	14210	3	Y	2351	2208	0	120	1	62
*11	26370	X	16422	-0-	-9948	-0-	1513 2189	1 9	12720	3	Y	1990	1903	0	118	1	31
12	22289	X	14674	-0-	-7615	-0-	12795	3	1879	9	Y	1708	1315	0	358	1	66

TOTAL GAS PROD: 279,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,400

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 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
01	343015	X	283921	-0-	-59094	-0-	575 67513	1 9	215833	3	Y	61375	61375	0			-0-
02	309820	X	260791	-0-	-49029	-0-	1909 60083	1 9	198799	3	Y	54621	53861	0	454	1	306
03	343015	X	189779	-0-	-153236	-0-	465 46618	1 9	142696	3	Y	42380	41801	0	852	1	33
04	331950	X	153170	-0-	-178780	-0-	450 38313	1 9	114407	3	Y	34830	34830	0	33	1	-0-
05	343015	X	146697	-0-	-196318	-0-	465 36633	1 9	109599	3	Y	33303	33213	0	75	1	15
06	279420	X	125797	-0-	-153623	-0-	450 30411	1 9	94936	3	Y	27646	27635	0	14	1	12
07	288734	X	104551	-0-	-184183	-0-	2813 25830	1 9	75908	3	Y	23482	22736	0	105	1	653
08	152117	X	119889	-0-	-32228	-0-	2987 47009	1 9	69893	3	Y	42735	42164	0	794	1	430
09	147210	X	103597	-0-	-43613	-0-	2924 38368	1 9	62305	3	Y	34880	34407	0	591	1	312
10	146692	X	105435	-0-	-41257	-0-	1938 36046	1 9	67451	3	Y	32769	29237	0	3003	1	841
*11	125790	X	80460	-0-	-45330	-0-	1575 17240	1 9	61645	3	Y	15673	14328	0	1933	1	253
12	119877	X	72480	-0-	-47397	-0-	57048	3	15432	9	Y	14029	13424	0	586	1	272

TOTAL GAS PROD: 1,746,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 417,723

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182249	X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292	0	61	1	-0-
							37721	9									
02	164612	X	121142	-0-	-43470	-0-	929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	495	1	333
							26582	9									
03	182249	X	88580	-0-	-93669	-0-	465	1	65986	3	Y	20117	20066	0	381	1	3
							22129	9									
04	176370	X	77066	-0-	-99304	-0-	450	1	57128	3	Y	17716	17716	0	3	1	-0-
							19488	9									
05	182249	X	79425	-0-	-102824	-0-	465	1	65599	3	Y	12146	10755	0	1162	1	229
							13361	9									
06	159000	X	85348	-0-	-73652	-0-	450	1	66052	3	Y	17133	16891	0	212	1	259
							18846	9									
07	134137	X	62114	-0-	-72023	-0-	2569	1	59423	3	Y	111	357	1			13
							122	9									
08	82367	X	54478	-0-	-27889	-0-	2677	1	51720	3	Y	74	1	0	86	1	-0-
							81	9									
09	79710	X	50319	-0-	-29391	-0-	2594	1	47686	3	Y	35	1	0	34	1	-0-
							39	9									
10	82367	X	53477	-0-	-28890	-0-	1690	1	51766	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	79710	X	54869	-0-	-24841	-0-	1243	1	45016	3	Y	7827	6788	0	844	1	195
							8610	9									
12	62093	X	49406	-0-	-12687	-0-	41988	3	7418	9	Y	6744	6272	0	455	1	212

TOTAL GAS PROD: 940,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,379

FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 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
01	193522	X	193522	-0-	-0-	-0-	319	1	171018	3	Y	20168	20141	0	163	1	157
							22185	9									
02	155652	X	132946	-0-	-22706	-0-	305	1	117875	3	Y	13424	12631	0	838	1	112
							14766	9									
03	172329	X	136633	-0-	-35696	-0-	436	1	120838	3	Y	13963	13773	0	261	1	41
							15359	9									
04	166770	X	110993	-0-	-55777	-0-	302	1	98192	3	Y	11363	11363	0			41
							12499	9									
05	172329	X	104794	-0-	-67535	-0-	325	1	93410	3	Y	10054	10052	0	26	1	17
							11059	9									
06	166770	X	93238	-0-	-73532	-0-	303	1	82263	3	Y	9702	9678	0			41
							10672	9									
07	147188	X	92578	-0-	-54610	-0-	310	1	80181	3	Y	10988	10860	0	126	1	43
							12087	9									
08	115413	X	81263	-0-	-34150	-0-	297	1	69485	3	Y	10437	10313	0	105	1	62
							11481	9									
09	111000	X	73684	-0-	-37316	-0-	277	1	68818	3	Y	4172	4017	0	138	1	79
							4589	9									
10	104780	X	71140	-0-	-33640	-0-	295	1	70370	3	Y	432	347	0	139	1	25
							475	9									
*11	93240	X	66441	-0-	-26799	-0-	1761	1	64315	3	Y	332	285	0	72	1	-0-
							365	9									
12	92566	X	64695	-0-	-27871	-0-	64235	3	460	9	Y	418	109	0	258	1	51

TOTAL GAS PROD: 1,221,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,453

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		158032	-0-	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	36284	35548	0	612	1	124
03	SHUT IN		304871	-0-	304871	462903	227147	3	77724	9	Y	70658	70475	0	148	1	159
04	668247	X	205344	-0-	-462903	-0-	154674	3	50670	9	Y	46064	45994	0			229
05	164053	X	164053	-0-	-0-	-0-	122755	3	41298	9	Y	37544	37352	0	136	1	285
06	151470	X	113424	-0-	-38046	-0-	84572	3	28852	9	Y	26229	25811	0	147	1	556
07	156519	X	112162	-0-	-44357	-0-	1829	1	82835	3	Y	24998	24755	0	359	1	140
							27498	9					300	7			
08	191797	X	81932	-0-	-109865	-0-	2270	1	70740	3	Y	8111	7443	0	626	1	182
							8922	9									
09	185610	X	68559	-0-	-117051	-0-	2827	1	61968	3	Y	3422	2870	0	680	1	54
							3764	9									
10	164052	X	67409	-0-	-96643	-0-	3565	1	60252	3	Y	3265	2927	0	351	1	41
							3592	9									
*11	113430	X	55337	-0-	-58093	-0-	3949	1	47875	3	Y	3194	2580	0	599	1	56
							3513	9									
12	112158	X	59801	-0-	-52357	-0-	50838	3	8963	9	Y	8148	7212	0	894	1	98

TOTAL GAS PROD: 1,390,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 267,917

LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 02/27/2025 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
01	185132	X	165253	-0-	-19879	-0-	275	1	146029	3	Y	17226	17226	0	8	1	7
							18949	9									
02	167216	X	113773	-0-	-53443	-0-	266	1	101065	3	Y	11311	10807	0	440	1	71
							12442	9									
03	185132	X	123506	-0-	-61626	-0-	388	1	107199	3	Y	14472	14369	0	152	1	22
							15919	9									
04	179160	X	94384	-0-	-84776	-0-	251	1	82591	3	Y	10493	10493	0			22
							11542	9									
05	185132	X	89635	-0-	-95497	-0-	274	1	79152	3	Y	9281	9246	0	14	1	43
							10209	9									
06	159930	X	79740	-0-	-80190	-0-	260	1	70607	3	Y	8066	8060	0			49
							8873	9									
07	125953	X	74935	-0-	-51018	-0-	260	1	66661	3	Y	7285	7174	0	110	1	50
							8014	9									
08	96937	X	68515	-0-	-28422	-0-	261	1	61454	3	Y	6182	6077	0	94	1	61
							6800	9									
09	93810	X	63305	-0-	-30505	-0-	244	1	59947	3	Y	2831	2719	0	123	1	50
							3114	9									
10	89621	X	77030	-0-	-12591	-0-	267	1	65214	3	Y	10499	9165	0	855	1	529
							11549	9									
*11	79740	X	74052	-0-	-5688	-0-	1559	1	58935	3	Y	12325	9943	0	2379	1	532
							13558	9									
12	74927	X	71003	-0-	-3924	-0-	55800	3	15203	9	Y	13821	11356	0	2591	1	406

TOTAL GAS PROD: 1,095,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,792

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	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4	0	4162	1	771
02	25508	X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962	1			541
03	28241	X	15378	-0-	-12863	-0-	106	1	11410	3	Y	3511	3779	1			273
							3862	9									
04	26160	X	14791	-0-	-11369	-0-	1556	1	9759	3	Y	3160	3202	1			231
							3476	9									
05	23963	X	15320	-0-	-8643	-0-	1984	1	9758	3	Y	3253	2998	1			486
							3578	9									
06	19440	X	15329	-0-	-4111	-0-	1713	1	10219	3	Y	3088	2978	1			596
							3397	9									
07	18042	X	7953	-0-	-10089	-0-	1276	1	4803	3	Y	1704	1626	1			674
							1874	9									
08	15376	X	9221	-0-	-6155	-0-	1409	1	4037	3	Y	3432	3611	1			495
							3775	9									
09	15330	X	7175	-0-	-8155	-0-	1113	1	3429	3	Y	2394	2586	1			303
							2633	9									
10	15841	X	6955	-0-	-8886	-0-	1049	1	3912	3	Y	1813	1740	1			376
							1994	9									
*11	15330	X	7204	-0-	-8126	-0-	987	1	3977	3	Y	2036	2052	1			360
							2240	9									
12	9207	X	6826	-0-	-2381	-0-	4403	3	2423	9	Y	2203	2165	1			398

TOTAL GAS PROD: 142,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,590

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	235972	X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	187	1	88
02	213136	X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0			121
03	235972	X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	559	1	145
04	228360	X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	175	1	7
05	227168	X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	299	1	91
06	126120	X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776	9	Y	9796	9754	0			133
07	108159	X	62567	-0-	-45592	-0-	3539	1	47944	3	Y	10076	10002	0	34	1	173
							11084	9									
08	62682	X	52562	-0-	-10120	-0-	2757	1	40671	3	Y	8304	7867	0	472	1	138
							9134	9									
09	60660	X	44780	-0-	-15880	-0-	2250	1	34733	3	Y	7088	6967	0	121	1	138
							7797	9									
10	62682	X	42776	-0-	-19906	-0-	2596	1	31668	3	Y	7738	7578	0	205	1	93
							8512	9									
*11	60660	X	36728	-0-	-23932	-0-	1927	1	27458	3	Y	6675	6442	0	221	1	105
							7343	9									
12	62558	X	31691	-0-	-30867	-0-	26148	3	5543	9	Y	5039	4955	0	88	1	101

TOTAL GAS PROD: 755,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,640

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
01	99789	X	66779	-0-	-33010	-0-	193	1	54966	3	Y	10564	10497	0	158	1	33
							11620	9									
02	90132	X	52558	-0-	-37574	-0-	174	1	42764	3	Y	8745	8724	0			54
							9620	9									
03	230268	X	40258	-0-	-190010	-0-	1797	1	33662	3	Y	4363	3975	0	345	1	97
							4799	9									
04	222840	X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	594	1	112
							671	9									
05	103602	X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	402	1	90
							4124	9									
06	64620	X	34122	-0-	-30498	-0-	4433	1	25838	3	Y	3501	3483	0			108
							3851	9									
07	58187	X	26478	-0-	-31709	-0-	1573	1	21499	3	Y	3096	3072	0	12	1	120
							3406	9									
08	44950	X	16513	-0-	-28437	-0-	893	1	12838	3	Y	2529	2426	0	195	1	28
							2782	9									
09	43500	X	2640	-0-	-40860	-0-	168	1	2031	3	Y	401	394	0	7	1	28
							441	9									
10	42532	X	15619	-0-	-26913	-0-	941	1	12392	3	Y	2078	2022	0	63	1	21
							2286	9									
*11	34110	X	17939	-0-	-16171	-0-	1014	1	14592	3	Y	2121	2017	0	89	1	36
							2333	9									
12	26474	X	16581	-0-	-9893	-0-	13575	3	3006	9	Y	2733	2705	0	30	1	34

TOTAL GAS PROD: 375,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	87544	X	67952	-0-	-19592	-0-	167 13041	1 9	54744	3	Y	11855	11788	0	133	1	33
02	79072	X	45139	-0-	-33933	-0-	145 9081	1 9	35913	3	Y	8255	8241	0			47
03	205964	X	38433	-0-	-167531	-0-	1699 4723	1 9	32011	3	Y	4294	3895	0	347	1	99
04	199320	X	39189	-0-	-160131	-0-	4100 734	1 9	34355	3	Y	667	2	0	642	1	122
05	97557	X	37422	-0-	-60135	-0-	4069 4552	1 9	28801	3	Y	4138	3830	0	357	1	73
06	65760	X	29303	-0-	-36457	-0-	3922 2494	1 9	22887	3	Y	2267	2248	0			92
07	49972	X	22237	-0-	-27735	-0-	1376 2334	1 9	18527	3	Y	2122	2089	0	23	1	102
08	40486	X	20279	-0-	-20207	-0-	1220 2000	1 9	17059	3	Y	1818	1643	0	223	1	54
09	39180	X	25493	-0-	-13687	-0-	1379 4191	1 9	19923	3	Y	3810	3741	0	69	1	54
10	37417	X	21331	-0-	-16086	-0-	1338 3806	1 9	16187	3	Y	3460	3382	0	93	1	39
*11	29310	X	16547	-0-	-12763	-0-	848 3518	1 9	12181	3	Y	3198	3100	0	96	1	41
12	26443	X	14588	-0-	-11855	-0-	11476	3	3112	9	Y	2829	2797	0	34	1	39

TOTAL GAS PROD: 377,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,713

FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 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
01	201849	X	201849	-0-	-0-	-0-	312 25517	1 9	176020	3	Y	23197	23197	0	14	1	11
02	173712	X	157441	-0-	-16271	-0-	367 15662	1 9	141412	3	Y	14238	13552	0	600	1	97
03	192324	X	128907	-0-	-63417	-0-	404 17436	1 9	111067	3	Y	15851	14855	0	878	1	215
04	186120	X	112286	-0-	-73834	-0-	297 15593	1 9	96396	3	Y	14175	14175	0			215
05	192324	X	111739	-0-	-80585	-0-	339 13857	1 9	97543	3	Y	12597	12537	0	136	1	139
06	186120	X	99187	-0-	-86933	-0-	315 13198	1 9	85674	3	Y	11998	11958	0			179
07	174313	X	95037	-0-	-79276	-0-	320 12510	1 9	82207	3	Y	11373	11242	0	129	1	181
08	117180	X	83308	-0-	-33872	-0-	302 11042	1 9	71964	3	Y	10038	9910	0	110	1	199
09	112290	X	80207	-0-	-32083	-0-	282 9138	1 9	70787	3	Y	8307	8138	0	278	1	90
10	111724	X	74642	-0-	-37082	-0-	305 1564	1 9	72773	3	Y	1422	1227	0	216	1	69
*11	99180	X	73657	-0-	-25523	-0-	1923 1339	1 9	70395	3	Y	1217	1132	0	146	1	8
12	95046	X	70651	-0-	-24395	-0-	69859	3	792	9	Y	720	306	0	354	1	68

TOTAL GAS PROD: 1,288,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		381619	-0-	381619	381619	334726	3	46893	9	Y	42630	42592	0	12	1	26
03		679491	X 297872	-0-	-381619	-0-	262596	3	35276	9	Y	32069	32064	0			31
04		384570	X 299731	-0-	-84839	-0-	267160	3	32571	9	Y	29610	29604	0			37
05		228541	X 228541	-0-	-0-	-0-	205033	3	23508	9	Y	21371	21363	0			45
06		384570	X 163441	-0-	-221129	-0-	147243	3	16198	9	Y	14725	14627	0	17	1	126
07		397389	X 135529	-0-	-261860	-0-	177	1	122326	3	Y	11842	11392	0	529	1	47
							13026	9									
08		309721	X 119277	-0-	-190444	-0-	157	1	107663	3	Y	10415	9983	0	454	1	25
							11457	9									
09		299730	X 94396	-0-	-205334	-0-	131	1	84893	3	Y	8520	8157	0	376	1	12
							9372	9									
10		228532	X 83487	-0-	-145045	-0-	102	1	75248	3	Y	7397	7027	0	370	1	12
							8137	9									
*11		163440	X 81606	-0-	-81834	-0-	19	1	74447	3	Y	6491	6078	0	394	1	31
							7140	9									
12		135532	X 62326	-0-	-73206	-0-	55196	3	7130	9	Y	6482	6467	0	19	1	27

TOTAL GAS PROD: 1,947,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,552

P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13305 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		26969	-0-	26969	26969	20904	3	6065	9	Y	5514	5364	0	92	1	58
03	SHUT IN		246766	-0-	246766	273735	187676	3	59090	9	Y	53718	53595	0	90	1	91
04	SHUT IN		226745	-0-	226745	500480	171502	3	55243	9	Y	50221	50146	0			166
05	SHUT IN		148761	-0-	148761	649241	110045	3	38716	9	Y	35196	35117	0	164	1	81
06	SHUT IN		114602	-0-	114602	763843	86308	3	28294	9	Y	25722	25662	0			141
07	SHUT IN		93354	-0-	93354	857197	75	1	69846	3	Y	21303	21247	0	56	1	118
							23433	9					23	7			
08		924669	X 67472	-0-	-857197	-0-	67	1	50467	3	Y	15398	15286	0	112	1	118
							16938	9									
09		110940	X 57402	-0-	-53538	-0-	66	1	42810	3	Y	13205	13101	0	104	1	118
							14526	9									
10		114638	X 60651	-0-	-53987	-0-	74	1	47008	3	Y	12335	12182	0	214	1	57
							13569	9									
*11		110940	X 54329	-0-	-56611	-0-	62	1	42993	3	Y	10249	9977	0	289	1	40
							11274	9									
12		93341	X 43653	-0-	-49688	-0-	34543	3	9110	9	Y	8282	8231	0	46	1	45

TOTAL GAS PROD: 1,140,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 251,143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		29654	-0-	29654	29654	136	1	22829	3	Y	6081	6001	0	49	1	31
							6689	9									
03	SHUT IN		334736	-0-	334736	364390	1473	1	255577	3	Y	70624	70559	0	48	1	48
							77686	9									
04	SHUT IN		252345	-0-	252345	616735	1668	1	192943	3	Y	52485	52445	0			88
							57734	9									
05	SHUT IN		209826	-0-	209826	826561	1584	1	162522	3	Y	41564	41522	0	87	1	43
							45720	9									
06	SHUT IN		197771	-0-	197771	1024332	818	1	153155	3	Y	39816	39785	0			74
							43798	9									
07	SHUT IN		171586	-0-	171586	1195918	149	1	133855	3	Y	34165	34136	0	29	1	62
							37582	9					12	7			
08	1347313	X	151395	-0-	-1195918	-0-	153	1	121028	3	Y	27467	27191	0	276	1	62
							30214	9									
09	121845	X	121845	-0-	-0-	-0-	142	1	98713	3	Y	20900	20648	0	252	1	62
							22990	9									
10	109926	X	97705	-0-	-12221	-0-	127	1	78427	3	Y	17410	17151	0	291	1	30
							19151	9									
*11	106380	X	72520	-0-	-33860	-0-	83	1	57998	3	Y	13126	12760	0	345	1	51
							14439	9									
12	109926	X	68466	-0-	-41460	-0-	54653	3	13813	9	Y	12557	12479	0	61	1	68

TOTAL GAS PROD: 1,707,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 336,195

P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		20976	-0-	20976	20976	15249	3	5727	9	Y	5206	5154	0	32	1	20
03	SHUT IN		195937	-0-	195937	216913	141282	3	54655	9	Y	49686	49642	0	32	1	32
04	SHUT IN		212028	-0-	212028	428941	156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0			58
05	SHUT IN		150622	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	58	1	28
06	SHUT IN		102140	-0-	102140	681703	75767	3	26373	9	Y	23975	23954	0			49
07	SHUT IN		95965	-0-	95965	777668	77	1	70655	3	Y	22939	22892	0	47	1	42
							25233	9					7	7			
08	848635	X	70967	-0-	-777668	-0-	68	1	52593	3	Y	16642	16525	0	117	1	42
							18306	9									
09	78720	X	54762	-0-	-23958	-0-	64	1	40236	3	Y	13147	13049	0	98	1	42
							14462	9									
10	81344	X	59869	-0-	-21475	-0-	72	1	45522	3	Y	12977	12829	0	170	1	20
							14275	9									
*11	78720	X	47613	-0-	-31107	-0-	47	1	37027	3	Y	9581	9343	0	221	1	37
							10539	9									
12	81344	X	48793	-0-	-32551	-0-	38224	3	10569	9	Y	9608	9549	0	44	1	52

TOTAL GAS PROD: 1,059,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 248,626

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		25288	-0-	25288	25288	17648	3	7640	9	Y	6945	6842	0	63	1	40
03	SHUT IN		296418	-0-	296418	321706	207251	3	89167	9	Y	81061	80940	0	72	1	89
04	SHUT IN		298057	-0-	298057	619763	213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0			194
05	SHUT IN		243249	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0	192	1	107
06	SHUT IN		148762	-0-	148762	1011774	108328	3	40434	9	Y	36758	36596	0			269
07	SHUT IN		117262	-0-	117262	1129036	91	1	84431	3	Y	29764	29641	0	68	1	324
							32740	9									
08	1224705	X	95669	-0-	-1129036	-0-	89	1	70024	3	Y	23233	23076	0	157	1	324
							25556	9									
09	143580	X	76248	-0-	-67332	-0-	85	1	55428	3	Y	18850	18714	0	136	1	324
							20735	9									
10	148366	X	79158	-0-	-69208	-0-	93	1	58696	3	Y	18517	18327	0	359	1	155
							20369	9									
*11	143580	X	68246	-0-	-75334	-0-	70	1	51063	3	Y	15557	15223	0	430	1	59
							17113	9									
12	117273	X	59779	-0-	-57494	-0-	45514	3	14265	9	Y	12968	12887	0	69	1	71

TOTAL GAS PROD: 1,508,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 380,098

P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		29177	-0-	29177	29177	23022	3	6155	9	Y	5595	5483	0	69	1	43
03	SHUT IN		308999	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	59550	0	67	1	68
04	SHUT IN		246114	-0-	246114	584290	195247	3	50867	9	Y	46243	46187	0			124
05	SHUT IN		210113	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	123	1	61
06	SHUT IN		198057	-0-	198057	992460	160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0			105
07	SHUT IN		160187	-0-	160187	1152647	149	1	130296	3	Y	27038	26946	0	92	1	88
							29742	9					17	7			
08	1287910	X	135263	-0-	-1152647	-0-	149	1	113517	3	Y	19634	19370	0	264	1	88
							21597	9									
09	110760	X	101653	-0-	-9107	-0-	120	1	84953	3	Y	15073	14852	0	221	1	88
							16580	9									
10	114452	X	89670	-0-	-24782	-0-	123	1	74480	3	Y	13697	13445	0	298	1	42
							15067	9									
*11	110760	X	79812	-0-	-30948	-0-	99	1	67915	3	Y	10725	10302	0	424	1	41
							11798	9									
12	114452	X	72276	-0-	-42176	-0-	62237	3	10039	9	Y	9126	9069	0	48	1	50

TOTAL GAS PROD: 1,631,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 278,271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35090	-0-	35090	35090	26841	3	8249	9	Y	7499	7416	0	51	1	32
03	SHUT IN		349709	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	77342	0	50	1	51
04	SHUT IN		274171	-0-	274171	658970	208356	3	65815	9	Y	59832	59790	0			93
05	SHUT IN		234970	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	91	1	45
06	SHUT IN		208427	-0-	208427	1102367	160652	3	47775	9	Y	43432	43399	0			78
07	SHUT IN		168744	-0-	168744	1271111	145	1	130448	3	Y	34683	34595	0	88	1	66
							38151	9					12	7			
08	1399325	X	128214	-0-	-1271111	-0-	133	1	100069	3	Y	25465	25232	0	233	1	66
							28012	9									
09	110160	X	95552	-0-	-14608	-0-	106	1	75745	3	Y	17910	17718	0	192	1	66
							19701	9									
10	113832	X	87786	-0-	-26046	-0-	112	1	69429	3	Y	16586	16357	0	263	1	32
							18245	9									
*11	110160	X	75684	-0-	-34476	-0-	90	1	61903	3	Y	12446	12056	0	374	1	48
							13691	9									
12	113832	X	67280	-0-	-46552	-0-	55319	3	11961	9	Y	10874	10807	0	56	1	59

TOTAL GAS PROD: 1,725,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 356,648

HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		289960	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	68704	68589	0	44	1	71
03	630266	X	340306	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	73546	73535	0			82
04	312618	X	312618	-0-	-0-	-0-	239773	3	72845	9	Y	66223	66211	0			94
05	261643	X	261643	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0			110
06	252630	X	201326	-0-	-51304	-0-	156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	42	1	262
07	261051	X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	616	1	114
							33206	9					2	7			
08	247070	X	163887	-0-	-83183	-0-	161	1	121336	3	Y	38536	38043	0	524	1	83
							42390	9									
09	239100	X	124535	-0-	-114565	-0-	141	1	97372	3	Y	24565	24166	0	445	1	37
							27022	9									
10	247070	X	105284	-0-	-141786	-0-	102	1	83071	3	Y	20101	19714	0	387	1	37
							22111	9									
*11	201330	X	94328	-0-	-107002	-0-	19	1	73957	3	Y	18502	18080	0	368	1	91
							20352	9									
12	163897	X	63292	-0-	-100605	-0-	50139	3	13153	9	Y	11957	11929	0	56	1	63

TOTAL GAS PROD: 2,103,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 447,409

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		270350	-0-	270350	270350	208242	3	62108	9	Y	56462	56462	0			-0-
03		586629	X 316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	61113	61113	0			-0-
04		337688	X 337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	63147	63147	0			-0-
05		279323	X 279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	51068	51068	0			-0-
06		252630	X 159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	28179	28179	0			-0-
07		261051	X 103886	-0-	-157165	-0-	111	1	83980	3	Y	17995	17673	0	251	1	71
							19795	9									
08		309318	X 121639	-0-	-187679	-0-	131	1	96784	3	Y	22476	22092	0	404	1	51
							24724	9									
09		299340	X 97084	-0-	-202256	-0-	111	1	77700	3	Y	17521	17208	0	340	1	24
							19273	9									
10		279310	X 58293	-0-	-221017	-0-	68	1	47430	3	Y	9814	9596	0	218	1	24
							10795	9									
*11		159360	X 463	-0-	-158897	-0-	152	3	311	9	Y	283	282	0			25
12		121644	X 757	-0-	-120887	-0-	424	3	333	9	Y	303	303	0	15	1	10

TOTAL GAS PROD: 1,745,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 328,361

HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	61204	61052	0	58	1	94
03		633952	X 341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	65952	65938	0			108
04		360015	X 360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	66214	66198	0			124
05		262910	X 262910	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	48270	48250	0			144
06		252630	X 187949	-0-	-64681	-0-	151415	3	36534	9	Y	33213	32958	0	55	1	344
07		261051	X 114022	-0-	-147029	-0-	125	1	92559	3	Y	19398	19022	0	641	1	77
							21338	9					2	7			
08		319176	X 125874	-0-	-193302	-0-	139	1	101974	3	Y	21601	21195	0	433	1	50
							23761	9									
09		308880	X 101375	-0-	-207505	-0-	117	1	81623	3	Y	17850	17520	0	356	1	24
							19635	9									
10		262911	X 91825	-0-	-171086	-0-	94	1	75535	3	Y	14724	14373	0	351	1	24
							16196	9									
*11		187950	X 96581	-0-	-91369	-0-	21	1	80523	3	Y	14579	14131	0	404	1	68
							16037	9									
12		125860	X 28846	-0-	-97014	-0-	23205	3	5641	9	Y	5128	5116	0	42	1	38

TOTAL GAS PROD: 2,003,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 368,133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13392 PERF.13655 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34981	-0-	34981	34981	27431	3	7550	9	Y	6864	6833	0	19	1	12
03	SHUT IN		366900	-0-	366900	401881	289905	3	76995	9	Y	69995	69969	0	19	1	19
04	SHUT IN		302857	-0-	302857	704738	241424	3	61433	9	Y	55848	55832	0			35
05	SHUT IN		264507	-0-	264507	969245	212955	3	51552	9	Y	46865	46849	0	34	1	17
06	SHUT IN		219558	-0-	219558	1188803	178436	3	41122	9	Y	37384	37372	0			29
07	SHUT IN		187918	-0-	187918	1376721	174	1	153013	3	Y	31574	31472	0	102	1	25
							34731	9					4	7			
08	1529552	X	152831	-0-	-1376721	-0-	169	1	127074	3	Y	23262	22963	0	299	1	25
							25588	9									
09	132450	X	105986	-0-	-26464	-0-	122	1	86877	3	Y	17261	17039	0	222	1	25
							18987	9									
10	136865	X	104086	-0-	-32779	-0-	140	1	85738	3	Y	16553	16267	0	299	1	12
							18208	9									
*11	132450	X	83010	-0-	-49440	-0-	100	1	68732	3	Y	12889	12460	0	390	1	51
							14178	9									
12	136865	X	71128	-0-	-65737	-0-	58394	3	12734	9	Y	11576	11505	0	59	1	63

TOTAL GAS PROD: 1,893,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 330,071

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		362477	-0-	362477	362477	1408	1	315030	3	Y	41854	41653	0	77	1	124
							46039	9									
03	648257	X	285780	-0-	-362477	-0-	1285	1	250301	3	Y	31085	31066	0			143
							34194	9									
04	368940	X	267549	-0-	-101391	-0-	1171	1	236329	3	Y	27317	27295	0			165
							30049	9									
05	231512	X	231512	-0-	-0-	-0-	1163	1	206267	3	Y	21893	21866	0			192
							24082	9									
06	368940	X	167987	-0-	-200953	-0-	1144	1	150303	3	Y	15036	14697	0	73	1	458
							16540	9									
07	381238	X	130673	-0-	-250565	-0-	167	1	118100	3	Y	11278	10838	0	851	1	45
							12406	9					2	7			
08	285789	X	111194	-0-	-174595	-0-	146	1	100150	3	Y	9907	9506	0	422	1	24
							10898	9									
09	267540	X	86896	-0-	-180644	-0-	120	1	77985	3	Y	7992	7660	0	345	1	11
							8791	9									
10	231508	X	61575	-0-	-169933	-0-	85	1	54363	3	Y	6479	6216	0	263	1	11
							7127	9									
*11	168000	X	461	-0-	-167539	-0-	160	3	301	9	Y	274	274	0			11
12	130665	X	86573	-0-	-44092	-0-	77839	3	8734	9	Y	7940	7921	0	7	1	23

TOTAL GAS PROD: 1,792,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,055

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944

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-						Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		402180	-0-	402180	402180		347267	3	54913	9	Y	49921	49921	0			-0-
03	833879	X	431699	-0-	-402180	-0-		379112	3	52587	9	Y	47806	47806	0			-0-
04	406650	X	387214	-0-	-19436	-0-		343208	3	44006	9	Y	40005	40005	0			-0-
05	286716	X	286716	-0-	-0-	-0-		255595	3	31121	9	Y	28292	28292	0			-0-
06	406650	X	222468	-0-	-184182	-0-		200079	3	22389	9	Y	20354	20354	0			-0-
07	420205	X	166995	-0-	-253210	-0-		236	1	149844	3	Y	15377	14837	0	480	1	60
								16915	9									
08	409789	X	145499	-0-	-264290	-0-		202	1	129038	3	Y	14781	14263	0	543	1	35
								16259	9									
09	387210	X	123407	-0-	-263803	-0-		169	1	110040	3	Y	11998	11530	0	487	1	16
								13198	9									
10	286719	X	85972	-0-	-200747	-0-		117	1	76393	3	Y	8602	8230	0	372	1	16
								9462	9									
*11	222480	X	304	-0-	-222176	-0-		102	3	202	9	Y	184	184	0			16
12	166997	X	4548	-0-	-162449	-0-		236	3	4312	9	Y	3920	3911	0	10	1	15

TOTAL GAS PROD: 2,257,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 241,240

JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13675 - 25105

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		244116	-0-	244116	244116		648	1	199171	3	Y	40270	40154	0	80	1	36
								44297	9									
05	SHUT IN		406878	-0-	406878	650994		1521	1	320722	3	Y	76941	76888	0	27	1	62
								84635	9									
06	SHUT IN		420140	-0-	420140	1071134		1367	1	335507	3	Y	75696	75684	0	64	1	10
								83266	9									
07	SHUT IN		352569	-0-	352569	1423703		239	1	281527	3	Y	64366	64281	0	45	1	50
								70803	9									
08	SHUT IN		316201	-0-	316201	1739904		234	1	255076	3	Y	55355	54911	0	466	1	28
								60891	9									
09	1957054	X	217150	-0-	-1739904	-0-		223	1	174833	3	Y	38267	37885	0	353	1	57
								42094	9									
10	267065	X	182244	-0-	-84821	-0-		221	1	145603	3	Y	33109	32731	0	377	1	58
								36420	9									
*11	258450	X	131258	-0-	-127192	-0-		190	1	105902	3	Y	22878	22325	0	557	1	54
								25166	9									
12	267065	X	99379	-0-	-167686	-0-		73889	3	25490	9	Y	23173	23135	0			92

TOTAL GAS PROD: 2,369,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 430,055

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13480 - 22331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		211705	-0-	211705	211705	187631	3	24074	9	Y	21885	21733	0	105	1	47
05	SHUT IN		375396	-0-	375396	587101	334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	35	1	81
06	SHUT IN		336204	-0-	336204	923305	302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	85	1	13
07	SHUT IN		296963	-0-	296963	1220268	255	1	268778	3	Y	25391	25322	0	52	1	30
							27930	9									
08	1458958	X	238690	-0-	-1220268	-0-	212	1	216610	3	Y	19880	19493	0	406	1	11
							21868	9									
09	404430	X	169037	-0-	-235393	-0-	201	1	152799	3	Y	14579	14262	0	305	1	23
							16037	9									
10	417911	X	143452	-0-	-274459	-0-	207	1	128519	3	Y	13387	13053	0	333	1	24
							14726	9									
*11	336210	X	107263	-0-	-228947	-0-	194	1	96017	3	Y	10047	9535	0	512	1	24
							11052	9									
12	296949	X	95069	-0-	-201880	-0-	82196	3	12873	9	Y	11703	11684	0			43

TOTAL GAS PROD: 1,973,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,699

POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13490 - 23577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		249424	-0-	249424	249424	223131	3	26293	9	Y	23903	23802	0	70	1	31
05	SHUT IN		397940	-0-	397940	647364	358374	3	39566	9	Y	35969	35922	0	24	1	54
06	SHUT IN		364463	-0-	364463	1011827	326208	3	38255	9	Y	34777	34766	0	56	1	9
07	SHUT IN		309611	-0-	309611	1321438	260	1	277322	3	Y	29117	29050	0	49	1	27
							32029	9									
08	1586025	X	264587	-0-	-1321438	-0-	235	1	238546	3	Y	23460	23033	0	442	1	12
							25806	9									
09	311010	X	199928	-0-	-111082	-0-	254	1	179892	3	Y	17984	17608	0	361	1	27
							19782	9									
10	321377	X	174338	-0-	-147039	-0-	254	1	156737	3	Y	15770	15360	0	409	1	28
							17347	9									
*11	364470	X	121284	-0-	-243186	-0-	221	1	109022	3	Y	10946	10361	0	587	1	26
							12041	9									
12	309597	X	92603	-0-	-216994	-0-	79355	3	13248	9	Y	12044	12024	0			46

TOTAL GAS PROD: 2,174,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13480 - 25239

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		193031	-0-	193031	193031		158454	3	34577	9	Y	31434	31330	0	72	1	32
05	SHUT IN		298710	-0-	298710	491741		243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	24	1	132
06	SHUT IN		353869	-0-	353869	845610		292570	3	61299	9	Y	55726	55561	0	166	1	131
07	SHUT IN		290044	-0-	290044	1135654		199	1	232825	3	Y	51836	51767	0	36	1	164
								57020	9									
08	SHUT IN		280926	-0-	280926	1416580		206	1	226697	3	Y	49112	48723	0	527	1	26
								54023	9									
09	1644875	X	228295	-0-	-1416580	-0-		237	1	184279	3	Y	39799	39401	0	363	1	61
								43779	9									
10	267065	X	217934	-0-	-49131	-0-		266	1	176641	3	Y	37297	36844	0	449	1	65
								41027	9									
*11	258450	X	130566	-0-	-127884	-0-		177	1	105494	3	Y	22632	22089	0	551	1	57
								24895	9									
12	267065	X	100139	-0-	-166926	-0-		73810	3	26329	9	Y	23935	23896	0			96

TOTAL GAS PROD: 2,093,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 361,556

RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924

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		214231	-0-	214231	214231		166044	3	48187	9	Y	43806	43629	0	122	1	55
05	SHUT IN		386027	-0-	386027	600258		310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	41	1	94
06	SHUT IN		404180	-0-	404180	1004438		315186	3	88994	9	Y	80904	80885	0	98	1	15
07	SHUT IN		375225	-0-	375225	1379663		249	1	286965	3	Y	80010	79913	0	51	1	61
								88011	9									
08	SHUT IN		332093	-0-	332093	1711756		244	1	255843	3	Y	69096	68635	0	489	1	33
								76006	9									
09	1969696	X	257940	-0-	-1711756	-0-		268	1	199095	3	Y	53252	52798	0	414	1	73
								58577	9									
10	267065	X	214325	-0-	-52740	-0-		261	1	166101	3	Y	43603	43155	0	449	1	72
								47963	9									
*11	258450	X	139790	-0-	-118660	-0-		198	1	108383	3	Y	28372	27787	0	594	1	63
								31209	9									
12	267065	X	102874	-0-	-164191	-0-		73848	3	29026	9	Y	26387	26343	0			107

TOTAL GAS PROD: 2,426,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 494,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	23726	23588	0	95	1	43
05	SHUT IN		248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	38368	38305	0	32	1	74
06	SHUT IN		275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	33279	33264	0	77	1	12
07	SHUT IN		313772	-0-	313772	996661	257	1	283298	3	Y	27470	27402	0	50	1	30
							30217	9									
08	1273371	X	276710	-0-	-996661	-0-	249	1	251922	3	Y	22308	21856	0	470	1	12
							24539	9									
09	442110	X	191800	-0-	-250310	-0-	245	1	173661	3	Y	16267	15905	0	349	1	25
							17894	9									
10	456847	X	161594	-0-	-295253	-0-	237	1	145570	3	Y	14352	13971	0	380	1	26
							15787	9									
*11	303660	X	109517	-0-	-194143	-0-	204	1	98776	3	Y	9579	9049	0	533	1	23
							10537	9									
12	313782	X	95120	-0-	-218662	-0-	82825	3	12295	9	Y	11177	11158	0			42

TOTAL GAS PROD: 1,831,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,526

IBROM A-IBROM B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99136	-0-	99136	99136	83411	3	15725	9	N	14295	14261	0	34	1	-0-
10	SHUT IN		365785	-0-	365785	464921	315718	3	50067	9	N	45515	45444	0	71	1	-0-
11	SHUT IN		277006	-0-	277006	741927	232355	3	44651	9	N	40592	40592	0			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	741927					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,402

IBROM A-IBROM B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114709	-0-	114709	114709	99406	3	15303	9	N	13912	13872	0	40	1	-0-
10	SHUT IN		434662	-0-	434662	549371	383080	3	51582	9	N	46893	46808	0	85	1	-0-
*11	SHUT IN		301239	-0-	301239	850610	267824	3	33415	9	N	30377	30242	0	135	1	-0-
12	SHUT IN		254680	-0-	254680	1105290	227309	3	27371	9	N	24883	24883	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,065

IBROM A-IBROM B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		103325	-0-	103325	103325	87955	3	15370	9	N	13973	13938	0	35	1	-0-
10	SHUT IN		321943	-0-	321943	425268	281005	3	40938	9	N	37216	37153	0	63	1	-0-
*11	SHUT IN		245367	-0-	245367	670635	215595	3	29772	9	N	27065	26956	0	109	1	-0-
12	SHUT IN		206386	-0-	206386	877021	184976	3	21410	9	N	19464	19464	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 877,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,718

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

IBROM A-IBROM B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99232	-0-	99232	99232	84428	3	14804	9	N	13458	13425	0	33	1	-0-
10	SHUT IN		398820	-0-	398820	498052	345235	3	53585	9	N	48714	48639	0	75	1	-0-
*11	SHUT IN		310831	-0-	310831	808883	273333	3	37498	9	N	34089	33953	0	136	1	-0-
12	SHUT IN		274667	-0-	274667	1083550	244242	3	30425	9	N	27659	27659	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,920

IBROM A-IBROM B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300239 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		112123	-0-	112123	112123	94838	3	17285	9	N	15714	15677	0	37	1	-0-
10	SHUT IN		426570	-0-	426570	538693	367086	3	59484	9	N	54076	53997	0	79	1	-0-
*11	SHUT IN		324584	-0-	324584	863277	283760	3	40824	9	N	37113	36973	0	140	1	-0-
12	SHUT IN		276072	-0-	276072	1139349	241158	3	34914	9	N	31740	31740	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,643

IBROM A-IBROM B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 300288 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 13558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		100650	-0-	100650	100650	85505	3	15145	9	N	13768	13768	0			-0-
10	SHUT IN		385273	-0-	385273	485923	333831	3	51442	9	N	46765	46692	0	73	1	-0-
*11	SHUT IN		262680	-0-	262680	748603	229580	3	33100	9	N	30091	29973	0	118	1	-0-
12	SHUT IN		230265	-0-	230265	978868	205303	3	24962	9	N	22693	22693	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 978,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,317

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 300653 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13500 - 22994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		10920	-0-	10920	10920	9484	3	1436	9	N	1305	1301	0	4	1	-0-
*12	439617	X	428697	-0-	-10920	-0-	382213	3	46484	9	N	42258	42258	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,563

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300656 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13420 - 23816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		11925	-0-	11925	11925	10322	3	1603	9	N	1457	1453	0	4	1	-0-
*12	442551	X	430626	-0-	-11925	-0-	376401	3	54225	9	N	49295	49295	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 442,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,752

HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300659 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13450 - 23778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		12382	-0-	12382	12382	10599	3	1783	9	N	1621	1617	0	4	1	-0-
12	0	W	446871	-0-	446871	459253	389356	3	57515	9	N	52286	52286	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,907

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300856 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A

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

HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA4 WELL #: 4H RRCID -> 300859 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		322147	-0-	322147	322147	269286	3	52861	9	N	48055	48055	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,055

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300891 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 13594 PERF. N/A

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

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					161
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	9	N	20					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					181
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					181
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					181
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	60	60	1	78	6	103

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	28	0			122
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1069	1	250	2	N	776	675	0	47	1	176
							6377	3	854	9							
03	8246	X	4578	-0-	-3668	-0-	471	1	53	2	N	702	641	0	22	1	215
							3282	3	772	9							
04	7980	X	1884	-0-	-6096	-0-	147	1	40	2	N	517	525	0	5	1	202
							1128	3	569	9							
05	8246	X	2210	-0-	-6036	-0-	195	1	30	2	N	458	468	0	4	1	188
							1481	3	504	9							
06	7980	X	3125	-0-	-4855	-0-	294	1	67	2	N	545	434	0	5	1	294
							2164	3	600	9							
07	8246	X	3958	-0-	-4288	-0-	422	1	80	2	N	423	503	0	12	1	202
							2991	3	465	9							
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	495	1	51	2	N	439	375	0	11	1	255
							3792	3	483	9							
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	393	1	58	2	N	536	516	0	9	1	266
							3156	3	590	9							
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	424	1	12	2	N	463	548	0	9	1	172
							3395	3	509	9							
11	4680	X	1978	-0-	-2702	-0-	184	1	17	2	N	368	333	0	4	1	203
							1372	3	405	9							
12	4836	X	2474	-0-	-2362	-0-	254	1	66	2	N	429	370	0	6	1	256
							1682	3	472	9							

TOTAL GAS PROD: 42,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

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	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1083	1	377	2	Y	383	368	1			92
							4729	3	421	9							
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	512	1	118	2	Y	223	195	1			120
							3051	3	245	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	496	1	55	2	Y	189	174	1			135
							3469	3	208	9							
04	6390	X	1666	-0-	-4724	-0-	161	1	43	2	Y	199	153	1			181
							1243	3	219	9							
05	6603	X	1959	-0-	-4644	-0-	199	1	30	2	Y	196	183	1			194
							1514	3	216	9							
06	6390	X	1712	-0-	-4678	-0-	179	1	41	2	Y	148	174	1			168
							1329	3	163	9							
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	1			167
08	4216	X	817	-0-	-3399	-0-	86	1	9	2	Y	53	168	1			52
							664	3	58	9							
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	289	1	42	2	Y	261	194	1			119
							2318	3	287	9							
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	352	1	10	2	Y	359	369	1			109
							2799	3	395	9							
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	440	1	40	2	Y	422	389	1			142
							3244	3	464	9							
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	476	1	124	2	Y	457	571	1			45
							3126	3	503	9							

TOTAL GAS PROD: 35,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	21	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	30	1			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	40	1			10
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	7	9	1			8
							71	3	8	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	1	0	6	1	20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	Y	-0-	19	1			1
							292	3									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
							120	3	1	9							
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	131	2	Y	199	165	1			84
							1660	3	219	9							
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	354	1	81	2	Y	273	221	1			136
							2113	3	300	9							
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	420	1	46	2	Y	262	296	1			102
							2951	3	288	9							
04	2310	X	1755	-0-	-555	-0-	164	1	43	2	Y	252	313	1			41
							1271	3	277	9							
05	3162	X	2049	-0-	-1113	-0-	194	1	29	2	Y	311	164	1			188
							1484	3	342	9							
06	3600	X	1831	-0-	-1769	-0-	180	1	42	2	Y	242	12	0	289	1	129
							1343	3	266	9							
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					129
08	3720	X	303	-0-	-3417	-0-	29	1	3	2	Y	44	113	1			60
							223	3	48	9							
09	1980	X	220	-0-	-1760	-0-	20	1	3	2	Y	29	1	1			88
							165	3	32	9							
10	2046	X	212	-0-	-1834	-0-	20	1	1	2	Y	32					120
							156	3	35	9							
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	24					144
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57	147	1			54

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

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

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	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	1115	1	388	2	Y	294	246	1			116
							4874	3	323	9							
02	3808	X	582	-0-	-3226	-0-	69	1	16	2	Y	76	152	1			40
							413	3	84	9							
03	4216	X	272	-0-	-3944	-0-	22	1	2	2	Y	85	88	1			37
							154	3	94	9							
04	6480	X	266	-0-	-6214	-0-	28	1	7	2	Y	15	46	1			6
							214	3	17	9							
05	6696	X	57	-0-	-6639	-0-	2	1	11	3	Y	40	19	1			27
							44	9									
06	6480	X	309	-0-	-6171	-0-	28	1	6	2	Y	66	5	0	50	1	38
							202	3	73	9							
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			37
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	Y	23	34	1			26
							687	3	25	9							
09	300	X	31	-0-	-269	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					26
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	3	1			23
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	29					79
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	1454	1	345	2	N	1052	830	0	193	1	108
							8686	3	1157	9							
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1045	1	118	2	N	673	558	0	50	1	173
							7295	3	740	9							
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	530	1	146	2	N	463	467	0	15	1	154
							4098	3	509	9							
05	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	509	1	78	2	N	631	541	0	122	1	122
							3875	3	694	9							
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	427	1	98	2	N	535	473	0	7	1	177
							3159	3	589	9							
07	5301	X	3430	-0-	-1871	-0-	334	1	64	2	N	594	529	0	9	1	233
							2379	3	653	9							
08	5301	X	2169	-0-	-3132	-0-	188	1	19	2	N	477	456	0	4	1	250
							1437	3	525	9							
09	5130	X	2858	-0-	-2272	-0-	256	1	38	2	N	459	474	0	95	1	140
							2059	3	505	9							
10	5146	X	2609	-0-	-2537	-0-	232	1	7	2	N	471	419	0	5	1	163
							1852	3	518	9			24	6			
11	4260	X	782	-0-	-3478	-0-	63	1	6	2	N	224	234	0	1	1	152
							467	3	246	9							
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	128	174	0			79

TOTAL GAS PROD: 47,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,736

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	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	184	1	62	2	Y	311	309	1			105
							794	3	342	9							
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	36	2	Y	279	305	1			79
							928	3	307	9							
03	1550	X	1094	-0-	-456	-0-	107	1	12	2	Y	201	211	1			69
							754	3	221	9							
04	1350	X	1226	-0-	-124	-0-	103	1	28	2	Y	265	222	1			112
							803	3	292	9							
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	188	1	28	2	Y	245	302	1			55
							1434	3	270	9							
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	176	1	41	2	Y	236	185	1			106
							1311	3	260	9							
07	1581	X	1539	-0-	-42	-0-	146	1	28	2	Y	291	332	1			65
							1045	3	320	9							
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	Y	166	180	1			51
							1011	3	183	9							
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	14	2	Y	160	151	1			60
							737	3	176	9							
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	4	2	Y	299	289	1			70
							1286	3	329	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	Y	162	155	1			77
							950	3	178	9							
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	43	2	Y	241	196	1			124
							1084	3	265	9							

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

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	3918	-0-	-2127	-0-	584	1	195	2	N	533	581	1			175
							2553	3	586	9							
02	4032	X	3734	-0-	-298	-0-	444	1	97	2	N	511	391	1			295
							2631	3	562	9							
03	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	465	1	49	2	N	498	552	1			241
							3258	3	548	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	418	1	107	2	N	449	393	1			297
							3231	3	494	9							
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	805	1	67	2	N	441	571	1			167
							3476	3	485	9							
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	492	1	114	2	N	412	343	1			236
							3663	3	453	9							
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					236
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	1020	1	105	2	N	1238	1140	1			334
							7853	3	1362	9							
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	982	1	146	2	N	1217	1332	1			219
							7916	3	1339	9							
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	821	1	23	2	N	1026	948	1			297
							6557	3	1129	9							
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	736	1	68	2	N	858	961	1			194
							5447	3	944	9							
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	920	929	1			191
							5598	3	1012	9							

TOTAL GAS PROD: 69,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,103

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	1116	X	441	-0-	-675	-0-	32	1	11	2	Y	233	195	1			78
							142	3	256	9							
02	1008	X	784	-0-	-224	-0-	85	1	20	2	Y	158	184	1			52
							505	3	174	9							
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	12	2	Y	131	129	1			54
							758	3	144	9							
04	690	X	416	-0-	-274	-0-	30	1	8	2	Y	132	125	1			61
							233	3	145	9							
05	868	X	414	-0-	-454	-0-	24	1	4	2	Y	182	201	1			42
							186	3	200	9							
06	990	X	229	-0-	-761	-0-	6	1	1	2	Y	162	131	1			73
							44	3	178	9							
07	1023	X	558	-0-	-465	-0-	51	1	10	2	Y	122	166	1			29
							363	3	134	9							
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	219	182	1			66
							264	3	241	9							
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	156	164	1			58
							261	3	172	9							
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	129	156	1			31
							332	3	142	9							
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	1	1	4	3	Y	185	128	1			88
							204	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	208	192	1			108
							337	3	229	9							

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	59	1	1			188
							45	3	65	9							
02	644	N	204	-0-	-440	-0-	19	1	4	2	N	65	1	1			252
							109	3	72	9							
03	713	N	149	-0-	-564	-0-	12	1	1	2	N	47	3	0	163	1	133
							84	3	52	9							
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	7	2	N	66	1	1			198
							208	3	73	9							
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	17	1	2	2	N	20					218
							125	3	22	9							
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	3	2	N	-0-	19	0	159	1	40
							92	3									
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	18	1	4	2	N	18					58
							130	3	20	9							
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	90	1	1			147
							251	3	99	9							
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	80					227
							171	3	88	9							
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	67	9	0	173	1	112
							247	3	74	9							
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	27	1	2	2	N	72	1	1			183
							194	3	79	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	67	179	1			71

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	179	1	62	2	N	96	194	1			45
							779	3	106	9							
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	197	1	46	2	N	140	8	1			177
							1166	3	154	9							
03	2201	N	1085	-0-	-1116	-0-	124	1	14	2	N	76	3	0	191	1	59
							863	3	84	9							
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	113	1	31	2	N	135	4	1			190
							872	3	149	9							
05	1736	N	818	-0-	-918	-0-	80	1	12	2	N	111	184	1			117
							604	3	122	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	25	2	N	160	179	1			98
							805	3	176	9							
07	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	105	1	20	2	N	133	3	1			228
							748	3	146	9							
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	N	113	177	1			164
							639	3	124	9							
09	1080	N	781	-0-	-299	-0-	72	1	11	2	N	111	191	1			84
							576	3	122	9							
10	1023	N	700	-0-	-323	-0-	63	1	2	2	N	120	1	1			203
							503	3	132	9							
11	840	N	675	-0-	-165	-0-	64	1	6	2	N	124	8	0	183	1	136
							469	3	136	9							
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	119	1	31	2	N	113	195	1			41
							781	3	124	9							

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	312	1	108	2	Y	168	118	1			112
							1362	3	185	9							
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	Y	183	255	1			40
							1107	3	201	9							
03	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	190	1	21	2	Y	127	129	1			38
							1325	3	140	9							
04	1980	X	1765	-0-	-215	-0-	172	1	46	2	Y	201	5	1			234
							1326	3	221	9							
05	2046	X	1603	-0-	-443	-0-	162	1	24	2	Y	176	336	1			74
							1223	3	194	9							
06	1890	X	1423	-0-	-467	-0-	147	1	34	2	Y	142	169	1			47
							1086	3	156	9							
07	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	187	1	36	2	Y	194	183	1			58
							1324	3	213	9							
08	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	177	1	18	2	Y	191	192	1			57
							1356	3	210	9							
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	25	2	Y	203	4	1			256
							1373	3	223	9							
10	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	155	1	4	2	Y	206	19	0	357	1	86
							1233	3	227	9							
11	1710	X	1495	-0-	-215	-0-	158	1	14	2	Y	145	155	1			76
							1163	3	160	9							
12	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	186	1	48	2	Y	199	141	1			141
							1220	3	219	9							

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

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(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	X	148	-0-	-100	-0-		16	1	6	2	Y	51	42	1			36
								70	3	56	9							
02	308	N	207	-0-	-101	-0-		15	1	4	2	Y	88	104	1			20
								91	3	97	9							
03	403	N	98	-0-	-305	-0-		4	1	25	3	Y	63	62	1			21
								69	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-		7	1	2	2	Y	17	1	1			37
								58	3	19	9							
05	217	N	24	-0-	-193	-0-		2	1	10	3	Y	11	43	1			5
								12	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	24	2	0	19	1	8
07	93	N	32	-0-	-61	-0-		4	1	1	2	Y	2	9	1			1
								25	3	2	9							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	Y	75	3	0	31	1	41
								86	3	83	9							
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-		30	1	8	2	Y	27	52	1			19
								194	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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(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	1767	-0-	-0-	-0-		293	1	102	2	Y	86	70	1			57
								1277	3	95	9							
02	1092	X	476	-0-	-616	-0-		51	1	11	2	Y	105	106	1			56
								298	3	116	9							
03	1147	X	138	-0-	-1009	-0-		13	1	1	2	Y	32	1	1			87
								89	3	35	9							
04	1710	X	623	-0-	-1087	-0-		57	1	15	2	Y	102	101	1			88
								439	3	112	9							
05	1767	X	446	-0-	-1321	-0-		45	1	7	2	Y	48	81	1			55
								341	3	53	9							
06	1710	X	467	-0-	-1243	-0-		46	1	11	2	Y	62	1	0	74	1	42
								342	3	68	9							
07	651	X	190	-0-	-461	-0-		19	1	3	2	Y	35	1	1			76
								129	3	39	9							
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-	76	1			-0-
09	480	N	183	-0-	-297	-0-		19	1	3	2	Y	4					4
								157	3	4	9							
10	186	N	164	-0-	-22	-0-		17	1	132	3	Y	14	1	0	7	1	10
								15	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-		17	1	2	2	Y	28					38
								127	3	31	9							
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-		32	1	9	2	Y	46	31	1			53
								212	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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

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	651	X	307	-0-	-344	-0-		39	1	14	2	Y	75	116	1			52
								171	3	83	9							
02	588	X	584	-0-	-4	-0-		71	1	16	2	Y	72	87	1			37
								418	3	79	9							
03	806	X	510	-0-	-296	-0-		58	1	6	2	Y	37	2	1			72
								405	3	41	9							
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-		106	1	29	2	Y	126	90	1			108
								817	3	139	9							
05	806	X	475	-0-	-331	-0-		44	1	7	2	Y	80	104	1			84
								336	3	88	9							
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-		85	1	20	2	Y	86	114	1			56
								628	3	95	9							
07	1116	X	784	-0-	-332	-0-		89	1	17	2	Y	39	2	1			93
								635	3	43	9							
08	1116	X	261	-0-	-855	-0-		13	1	1	2	Y	138	109	1			122
								95	3	152	9							
09	1080	X	710	-0-	-370	-0-		73	1	11	2	Y	36	2	1			156
								586	3	40	9							
10	868	X	842	-0-	-26	-0-		81	1	2	2	Y	105	9	0	176	1	76
								643	3	116	9							
11	840	X	563	-0-	-277	-0-		51	1	5	2	Y	122	1	1			197
								373	3	134	9							
12	775	X	324	-0-	-451	-0-		31	1	8	2	Y	73	157	1			115
								205	3	80	9							

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

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	498	X	498	-0-	-0-	-0-		81	1	27	2	N	35	55	1			12
								351	3	39	9							
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-		65	1	14	2	N	99	84	1			27
								380	3	109	9							
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-		36	1	4	2	N	25	43	1			9
								251	3	28	9							
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-		36	1	9	2	N	36	30	1			15
								277	3	40	9							
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-		19	1	3	2	N	46	50	1			11
								145	3	51	9							
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-		39	1	9	2	N	46	36	1			21
								285	3	51	9							
07	372	N	352	-0-	-20	-0-		34	1	6	2	N	66	70	1			17
								239	3	73	9							
08	217	N	43	-0-	-174	-0-		5	1	38	3	N	-0-	13	1			4
09	390	N	377	-0-	-13	-0-		29	1	4	2	N	101	65	1			40
								233	3	111	9							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-		39	1	1	2	N	112	124	1			28
								304	3	123	9							
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-		24	1	2	2	N	139	100	1			67
								172	3	153	9							
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-		47	1	12	2	N	138	135	1			71
								303	3	152	9							

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	342	350	0			66
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	286	1	65	2	Y	481	403	0	32	1	112
							1704	3	529	9							
03	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	331	1	36	2	Y	458	467	0	16	1	87
							2317	3	504	9							
04	3090	X	1614	-0-	-1476	-0-	120	1	32	2	Y	483	422	0	5	1	143
							931	3	531	9							
05	3193	X	1517	-0-	-1676	-0-	88	1	13	2	Y	677	623	0	78	1	119
							671	3	745	9							
06	3090	X	1259	-0-	-1831	-0-	74	1	17	2	Y	560	559	0	1	1	119
							552	3	616	9							
07	3193	X	1245	-0-	-1948	-0-	77	1	15	2	Y	552	564	0	2	1	105
							546	3	607	9							
08	1302	X	1236	-0-	-66	-0-	61	1	6	2	Y	634	583	0	9	1	147
							472	3	697	9							
09	1260	X	1052	-0-	-208	-0-	86	1	13	2	Y	235	337	0	2	1	43
							694	3	259	9							
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	131	1	4	2	Y	235	231	0	3	1	44
							1046	3	259	9							
11	1260	X	751	-0-	-509	-0-	68	1	6	2	Y	157	166	0	1	1	34
							504	3	173	9							
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	165	163	0			50

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,979

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7294	X	7294	-0-	-0-		-0-		921	1	321	2	Y	1841	1798	0	14	1	248
									4027	3	2025	9							
*02	6410	X	6410	-0-	-0-		-0-		675	1	155	2	Y	1425	1382	0	22	1	269
									4012	3	1568	9							
*03	7492	X	7492	-0-	-0-		-0-		702	1	88	2	Y	1659	1690	0	25	1	213
									4877	3	1825	9							
*04	6743	X	6743	-0-	-0-		-0-		574	1	152	2	Y	1442	1509	0	18	1	128
									4431	3	1586	9							
*05	7326	X	7326	-0-	-0-		-0-		625	1	93	2	Y	1688	1467	0	13	1	336
									4751	3	1857	9							
*06	7148	X	7148	-0-	-0-		-0-		624	1	143	2	Y	1602	1586	0	11	1	341
									4619	3	1762	9							
*07	7171	X	7171	-0-	-0-		-0-		654	1	125	2	Y	1592	1678	0	18	1	237
									4641	3	1751	9							
*08	7107	X	7107	-0-	-0-		-0-		607	1	62	2	Y	1625	1630	0	14	1	218
									4650	3	1788	9							
*09	6881	X	6881	-0-	-0-		-0-		561	1	82	2	Y	1578	1409	0	13	1	374
									4502	3	1736	9							
*10	6857	X	6857	-0-	-0-		-0-		575	1	16	2	Y	1551	1618	0	12	1	295
									4560	3	1706	9							
*11	6927	X	6927	-0-	-0-		-0-		617	1	56	2	Y	1605	1635	0	13	1	252
									4488	3	1766	9							
12	7401	X	7401	-0-	-0-		-0-		724	1	188	2	Y	1629	1652	0	16	1	213
									4697	3	1792	9							

TOTAL GAS PROD: 84,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,237

GANYMEDE A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024

01	19995	X	15554	-0-	-4441		-0-		806	1	11207	3	Y	3219	3348	1			232
									3541	9									
02	16940	X	12627	-0-	-4313		-0-		1058	1	8614	3	Y	2686	2697	1			221
									2955	9									
03	18197	X	14832	-0-	-3365		-0-		2304	1	9351	3	Y	2888	2764	1			345
									3177	9									
04	16740	X	12212	-0-	-4528		-0-		1122	1	7942	3	Y	2862	2673	1	4	6	530
									3148	9									
05	16678	X	1628	-0-	-15050		-0-		55	1	855	3	Y	653	1115	1			68
									718	9									
06	15551	X	15551	-0-	-0-		-0-		1056	1	10660	3	Y	3486	3366	1			188
									3835	9									
07	14818	X	12413	-0-	-2405		-0-		1027	1	8588	3	Y	2544	2572	1			160
									2798	9									
08	14818	X	12818	-0-	-2000		-0-		1086	1	8914	3	Y	2562	2535	1	3	6	184
									2818	9									
09	15540	X	11344	-0-	-4196		-0-		1197	1	7976	3	Y	1974	2024	1	1	6	133
									2171	9									
10	16058	X	11932	-0-	-4126		-0-		1415	1	8193	3	Y	2113	2075	1			171
									2324	9									
11	15540	X	11017	-0-	-4523		-0-		1583	1	7126	3	Y	2098	2095	1			174
									2308	9									
12	12803	X	10345	-0-	-2458		-0-		1016	1	6950	3	Y	2163	2172	1			165
									2379	9									

TOTAL GAS PROD: 142,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,248

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3319	-0-	-1424	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986	0	15	1	293
							1680	3	1121	9							
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	448	1	107	2	Y	932	808	0	27	1	390
							2685	3	1025	9							
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	458	1	52	2	Y	1056	1114	0	15	1	317
							3225	3	1162	9							
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	611	1	169	2	Y	997	969	0	21	1	324
							4757	3	1097	9							
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	750	1	115	2	Y	818	740	0	88	1	314
							5748	3	900	9							
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	805	1	186	2	Y	1200	1063	0	14	1	437
							6020	3	1320	9							
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	811	1	156	2	Y	810	683	0	23	1	541
							5814	3	891	9							
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	800	1	83	2	Y	850	866	0	39	1	486
							6181	3	935	9							
09	8340	X	7634	-0-	-706	-0-	731	1	109	2	Y	803	797	0	66	1	426
							5911	3	883	9							
10	8618	X	7243	-0-	-1375	-0-	711	1	20	2	Y	746	904	0	15	1	253
							5691	3	821	9							
11	8340	X	7212	-0-	-1128	-0-	739	1	68	2	Y	837	842	0	16	1	232
							5484	3	921	9							
12	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	808	1	213	2	Y	898	832	0	18	1	263
							5339	3	988	9							

TOTAL GAS PROD: 80,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,966

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(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	6364	-0-	-1076	-0-	651	1	218	2	Y	2417	2257	0	71	1	402
							2836	3	2659	9			5	6			
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	360	1	80	2	Y	1678	1849	0	23	1	208
							2134	3	1846	9							
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	424	1	45	2	Y	1672	1662	0	20	1	198
							2933	3	1839	9							
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	195	1	50	2	Y	1707	1700	0	12	1	193
							1489	3	1878	9							
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	239	1	35	2	Y	1806	1627	0	183	1	189
							1802	3	1987	9							
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	252	1	58	2	Y	1576	1534	0	4	1	227
							1850	3	1734	9							
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	277	1	53	2	Y	1721	1669	0	8	1	271
							1953	3	1893	9							
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	257	1	26	2	Y	1637	1645	0	25	1	238
							1953	3	1801	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	234	1	34	2	Y	1704	1538	0	119	1	285
							1866	3	1874	9							
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	227	1	6	2	Y	1727	1722	0	5	1	285
							1790	3	1900	9							
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	266	1	24	2	Y	1444	1490	0	6	1	233
							1943	3	1588	9							
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	278	1	73	2	Y	1544	1619	0	6	1	149
							1808	3	1698	9							

TOTAL GAS PROD: 51,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,633

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3656	-0-	-95	-0-	460	1	159	2	Y	921	857	0	25	1	112
							2024	3	1013	9							
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	743	1	170	2	Y	1685	1574	0	117	1	106
							4456	3	1854	9							
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	817	1	91	2	Y	1739	1714	0	26	1	105
							5759	3	1913	9							
04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	780	1	211	2	Y	1906	1882	0	34	1	95
							6079	3	2097	9							
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	773	1	117	2	Y	1986	1755	0	208	1	118
							5929	3	2185	9							
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	761	1	176	2	Y	1845	1815	0	13	1	135
							5702	3	2030	9							
07	9486	X	6855	-0-	-2631	-0-	622	1	120	2	Y	1507	1520	0	18	1	104
							4455	3	1658	9							
08	8494	X	6540	-0-	-1954	-0-	562	1	58	2	Y	1427	1405	0	24	1	102
							4350	3	1570	9							
09	8220	X	6274	-0-	-1946	-0-	511	1	76	2	Y	1405	1277	0	107	1	123
							4141	3	1546	9							
10	8494	X	6732	-0-	-1762	-0-	550	1	15	2	Y	1604	1565	0	12	1	150
							4403	3	1764	9							
11	8220	X	4479	-0-	-3741	-0-	386	1	36	2	Y	1082	1097	0	8	1	127
							2867	3	1190	9							
12	6851	X	3071	-0-	-3780	-0-	287	1	76	2	Y	731	776	0	6	1	38
							1904	3	804	9							

TOTAL GAS PROD: 80,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,838

BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7603	-0-	-1883	-0-	1036	1	368	2	Y	1495	1423	0	20	1	134
							4554	3	1645	9							
02	7028	X	6340	-0-	-688	-0-	639	1	150	2	Y	1558	1528	0	73	1	91
							3837	3	1714	9							
03	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	691	1	77	2	Y	1558	1538	0	22	1	89
							4793	3	1714	9							
04	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	594	1	160	2	Y	1440	1432	0	21	1	76
							4553	3	1584	9							
05	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	655	1	99	2	Y	1490	1316	0	157	1	93
							4953	3	1639	9							
06	7350	X	6942	-0-	-408	-0-	653	1	150	2	Y	1226	1208	0	11	1	100
							4790	3	1349	9							
07	7285	X	6957	-0-	-328	-0-	684	1	130	2	Y	1196	1193	0	19	1	84
							4827	3	1316	9							
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	678	1	69	2	Y	1424	1375	0	42	1	91
							5169	3	1566	9							
09	7110	X	6875	-0-	-235	-0-	599	1	88	2	Y	1275	1168	0	91	1	107
							4785	3	1403	9							
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	707	1	20	2	Y	1409	1387	0	15	1	114
							5599	3	1550	9							
11	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	631	1	57	2	Y	1190	1193	0	14	1	97
							4621	3	1309	9							
12	7471	X	5438	-0-	-2033	-0-	535	1	139	2	Y	1159	1185	0	12	1	59
							3489	3	1275	9							

TOTAL GAS PROD: 83,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,420

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

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	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-		1205	1	416	2	Y	150	60	0	25	1	165
								5306	3	165	9							
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-		914	1	208	2	Y	182	134	0	53	1	160
								5478	3	200	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-		979	1	107	2	Y	128	87	0	47	1	154
								6917	3	141	9							
04	5040	X	3081	-0-	-1959	-0-		320	1	84	2	Y	169	130	0	12	1	181
								2491	3	186	9							
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		602	1	90	2	Y	84	139	0	21	1	105
								4623	3	92	9							
06	5040	X	4187	-0-	-853	-0-		460	1	107	2	Y	155	65	0	8	1	187
								3449	3	171	9							
07	5208	X	4840	-0-	-368	-0-		574	1	110	2	Y	94	142	0	16	1	123
								4053	3	103	9							
08	6975	X	4999	-0-	-1976	-0-		562	1	57	2	Y	81	68	0	13	1	123
								4291	3	89	9							
09	5220	X	3493	-0-	-1727	-0-		360	1	53	2	Y	180	165	0	28	1	110
								2882	3	198	9							
10	5394	X	4394	-0-	-1000	-0-		475	1	13	2	Y	129	122	0	10	1	107
								3764	3	142	9							
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-		635	1	58	2	Y	30	55	0	14	1	68
								4654	3	33	9							
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-		719	1	188	2	Y	23	43	0	16	1	28
								4705	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 63,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7856	-0-	-855	-0-		891	1	310	2	Y	2501	2411	0	44	1	357
								3904	3	2751	9							
02	6384	X	5467	-0-	-917	-0-		473	1	109	2	Y	1871	1824	0	30	1	374
								2827	3	2058	9							
03	7068	X	6562	-0-	-506	-0-		521	1	57	2	Y	2115	2112	0	17	1	360
								3657	3	2327	9							
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-		512	1	138	2	Y	2178	2163	0	23	1	352
								3969	3	2396	9							
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-		542	1	82	2	Y	2123	1859	0	211	1	405
								4133	3	2335	9							
06	6840	X	6786	-0-	-54	-0-		531	1	122	2	Y	1994	1948	0	9	1	442
								3940	3	2193	9							
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-		606	1	116	2	Y	2111	2170	0	17	1	366
								4310	3	2322	9							
08	7254	X	7251	-0-	-3	-0-		567	1	58	2	Y	2064	1972	0	29	1	429
								4356	3	2270	9							
09	7020	X	6899	-0-	-121	-0-		514	1	76	2	Y	1976	1835	0	149	1	421
								4135	3	2174	9							
10	7347	X	6694	-0-	-653	-0-		505	1	14	2	Y	1950	1980	0	11	1	380
								4030	3	2145	9							
11	7110	X	5761	-0-	-1349	-0-		460	1	42	2	Y	1692	1676	0	10	1	386
								3398	3	1861	9							
12	7347	X	6935	-0-	-412	-0-		599	1	159	2	Y	2023	2039	0	13	1	224
								3952	3	2225	9							

TOTAL GAS PROD: 81,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,598

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	702	1	244	2	Y	68	21	0	15	1	202
							3099	3	75	9							
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	260	1	60	2	Y	21	54	0	11	1	158
							1566	3	23	9							
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	289	1	32	2	Y	54	12	0	14	1	186
							2050	3	59	9							
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	193	1	51	2	Y	15	43	0	5	1	153
							1512	3	17	9							
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	19	2	Y	27	11	0	7	1	162
							957	3	30	9							
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	12	0			150
07	2418	X	93	-0-	-2325	-0-	11	1	2	2	Y	-0-	9	0			141
							80	3									
08	2418	X	77	-0-	-2341	-0-	9	1	1	2	Y	-0-	135	0			6
							67	3									
09	1770	X	129	-0-	-1641	-0-	11	1	1	2	Y	33	13	0	5	1	21
							81	3	36	9							
10	1116	X	129	-0-	-987	-0-	14	1	105	3	Y	9	22	0			8
							10	9									
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	2	4	0			6
							115	3	2	9							
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	Y	28	3	0	1	1	30
							151	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	47	0			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	102	0	4	1	62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	41	0			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	97	0	2	1	128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	110	0	17	1	131
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	Y	131	85	0	1	1	176
							290	3	144	9							
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	78	1	15	2	Y	190	153	0	2	1	211
							552	3	209	9							
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	Y	81	120	0	1	1	171
							400	3	89	9							
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	177	212	0	20	1	116
							405	3	195	9							
10	868	X	638	-0-	-230	-0-	62	1	2	2	Y	73	118	0	1	1	70
							494	3	80	9							
11	840	X	453	-0-	-387	-0-	41	1	4	2	Y	95	36	0	1	1	128
							303	3	105	9							
12	868	X	425	-0-	-443	-0-	40	1	11	2	Y	98	84	0	1	1	135
							266	3	108	9							

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

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	7812	X	6602	-0-		-1210	-0-	736	1	250	2	Y	2189	2110	0	38	1	149
								3208	3	2408	9							
02	6216	X	5596	-0-		-620	-0-	490	1	110	2	Y	1906	1883	0	54	1	118
								2899	3	2097	9							
03	6882	X	6370	-0-		-512	-0-	512	1	55	2	Y	2033	2002	0	16	1	133
								3567	3	2236	9							
04	6660	X	6186	-0-		-474	-0-	442	1	115	2	Y	2021	1987	0	19	1	148
								3406	3	2223	9							
05	6882	X	6456	-0-		-426	-0-	477	1	71	2	Y	2082	1855	0	212	1	163
								3618	3	2290	9							
06	6390	X	6315	-0-		-75	-0-	481	1	110	2	Y	1972	1924	0	8	1	203
								3555	3	2169	9							
07	6386	X	6218	-0-		-168	-0-	507	1	96	2	Y	1857	1913	0	14	1	133
								3572	3	2043	9							
08	6448	X	5386	-0-		-1062	-0-	427	1	43	2	Y	1512	1478	0	5	1	162
								3253	3	1663	9							
09	6330	X	5480	-0-		-850	-0-	393	1	58	2	Y	1716	1562	0	147	1	169
								3141	3	1888	9							
10	6699	X	6699	-0-		-0-	-0-	533	1	14	2	Y	1758	1737	0	11	1	179
								4218	3	1934	9							
11	6332	X	6332	-0-		-0-	-0-	523	1	48	2	Y	1754	1768	0	11	1	154
								3832	3	1929	9							
12	6231	X	6223	-0-		-8	-0-	547	1	143	2	Y	1780	1776	0	12	1	217
								3575	3	1958	9							

TOTAL GAS PROD: 73,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,580

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	7378	X	5464	-0-		-1914	-0-	499	1	168	2	Y	2381	2317	0	26	1	2666
								2178	3	2619	9							
02	5432	X	5037	-0-		-395	-0-	384	1	85	2	Y	2091	2070	0	55	1	2632
								2268	3	2300	9							
03	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	477	1	59	2	Y	2323	2288	0	14	1	2653
								3311	3	2555	9							
04	5820	X	5464	-0-		-356	-0-	499	1	168	2	Y	2381	2317	0	12	1	2705
								2178	3	2619	9							
05	5890	X	5633	-0-		-257	-0-	385	1	57	2	Y	2063	1843	0	207	1	2718
								2922	3	2269	9							
06	5820	X	5654	-0-		-166	-0-	401	1	92	2	Y	1997	1946	0	7	1	2762
								2964	3	2197	9							
07	6014	X	5381	-0-		-633	-0-	376	1	72	2	Y	2057	2105	0	11	1	2703
								2670	3	2263	9							
08	5983	X	5744	-0-		-239	-0-	369	1	38	2	Y	2272	2140	0	39	1	2796
								2838	3	2499	9							
09	5640	X	4821	-0-		-819	-0-	303	1	45	2	Y	1851	1793	0	117	1	2737
								2437	3	2036	9							
10	5828	X	5446	-0-		-382	-0-	349	1	9	2	Y	2101	2063	0	7	1	2768
								2777	3	2311	9							
11	5640	X	5161	-0-		-479	-0-	377	1	35	2	Y	1785	1833	0	8	1	2712
								2785	3	1964	9							
12	5735	X	4907	-0-		-828	-0-	388	1	101	2	Y	1726	1736	0	8	1	211
								2519	3	1899	9							

TOTAL GAS PROD: 65,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,028

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

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	16120	X	11713	-0-	-4407	-0-	616	1	8568	3	Y	2299	2398	1			169
							2529	9									
02	13496	X	9741	-0-	-3755	-0-	830	1	6753	3	Y	1962	1966	1			165
							2158	9									
03	13485	X	11484	-0-	-2001	-0-	1815	1	7361	3	Y	2098	2008	1			255
							2308	9									
04	12780	X	9524	-0-	-3256	-0-	895	1	6330	3	Y	2090	1952	1	3	6	390
							2299	9									
05	12555	X	7671	-0-	-4884	-0-	366	1	5659	3	Y	1496	1731	1			155
							1646	9									
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	812	1	8177	3	Y	2143	2172	1			126
							2357	9									
07	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	885	1	7382	3	Y	1772	1775	1			123
							1949	9									
08	11470	X	10312	-0-	-1158	-0-	892	1	7304	3	Y	1924	1903	1	2	6	142
							2116	9									
09	11340	X	9525	-0-	-1815	-0-	1003	1	6661	3	Y	1692	1720	1	1	6	113
							1861	9									
10	11718	X	9909	-0-	-1809	-0-	1192	1	6900	3	Y	1652	1627	1			138
							1817	9									
11	11340	X	8678	-0-	-2662	-0-	1257	1	5657	3	Y	1604	1606	1			136
							1764	9									
12	10323	X	7358	-0-	-2965	-0-	713	1	4882	3	Y	1603	1615	1			124
							1763	9									

TOTAL GAS PROD: 117,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,335

DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614

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	6758	X	5602	-0-	-1156	-0-	529	1	184	2	Y	2360	2281	0	35	1	215
							2293	3	2596	9							
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	337	1	77	2	Y	2146	2039	0	56	1	266
							1985	3	2361	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	Y	2130	2162	0	8	1	226
							1733	3	2343	9							
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	Y	2059	2065	0	12	1	208
							1993	3	2265	9							
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	306	1	46	2	Y	1968	1731	0	190	1	255
							2332	3	2165	9							
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	265	1	61	2	Y	1895	1850	0	5	1	295
							1968	3	2085	9							
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	328	1	63	2	Y	1977	2042	0	9	1	221
							2333	3	2175	9							
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	392	1	40	2	Y	1899	1822	0	22	1	276
							3008	3	2089	9							
09	4290	X	4205	-0-	-85	-0-	250	1	37	2	Y	1734	1629	0	122	1	259
							2011	3	1907	9							
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	293	1	8	2	Y	1738	1765	0	6	1	226
							2335	3	1912	9							
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	388	1	35	2	Y	1809	1764	0	8	1	263
							2855	3	1990	9							
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	470	1	124	2	Y	1724	1794	0	10	1	191
							3090	3	1896	9							

TOTAL GAS PROD: 58,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,439

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 (I)(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	9916	-0-	-1461	-0-	1200	1	418	2	Y	2751	2543	0	87	1	125
							5272	3	3026	9							
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	920	1	211	2	Y	2034	2083	0	52	1	24
							5506	3	2237	9							
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	829	1	93	2	Y	2302	2271	0	26	1	29
							5811	3	2532	9							
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	482	1	131	2	Y	2183	2182	0	20	1	10
							3737	3	2401	9							
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	649	1	98	2	Y	1757	1573	0	171	1	23
							4955	3	1933	9							
06	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	902	1	208	2	Y	2273	2218	0	16	1	62
							6707	3	2500	9							
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	927	1	178	2	Y	1874	1886	0	26	1	24
							6610	3	2061	9							
08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	854	1	88	2	Y	1862	1822	0	39	1	25
							6575	3	2048	9							
09	10320	X	8919	-0-	-1401	-0-	764	1	113	2	Y	1715	1567	0	126	1	47
							6155	3	1887	9							
10	10664	X	9153	-0-	-1511	-0-	795	1	22	2	Y	1812	1789	0	17	1	53
							6343	3	1993	9							
11	10320	X	8298	-0-	-2022	-0-	765	1	70	2	Y	1641	1642	0	16	1	36
							5658	3	1805	9							
12	9765	X	7836	-0-	-1929	-0-	759	1	198	2	Y	1713	1742	0	17	1	88
							4995	3	1884	9							

TOTAL GAS PROD: 106,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,917

RATTLER B WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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	7316	X	5028	-0-	-2288	-0-	703	1	228	2	Y	923	932	0	13	1	146
							3082	3	1015	9							
02	6496	X	2344	-0-	-4152	-0-	253	1	54	2	Y	486	397	0	11	1	224
							1502	3	535	9							
03	6634	X	3475	-0-	-3159	-0-	277	1	29	2	Y	1104	1129	0	14	1	185
							1955	3	1214	9							
04	6420	X	6064	-0-	-356	-0-	335	1	83	2	Y	2770	2648	0	53	1	254
							2599	3	3047	9							
05	5859	X	3247	-0-	-2612	-0-	177	1	26	2	Y	1538	1445	0	127	1	220
							1352	3	1692	9							
06	4860	X	2019	-0-	-2841	-0-	112	1	26	2	Y	945	970	0	2	1	193
							841	3	1040	9							
07	6262	X	5093	-0-	-1169	-0-	318	1	61	2	Y	2230	2148	0	9	1	266
							2261	3	2453	9							
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	Y	2404	2361	0	50	1	259
							2531	3	2644	9							
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	298	1	43	2	Y	2239	1995	0	140	1	363
							2396	3	2463	9							
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	298	1	7	2	Y	2201	2293	0	6	1	265
							2368	3	2421	9							
11	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	286	1	26	2	Y	2046	2005	0	6	1	300
							2112	3	2251	9							
12	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	300	1	81	2	Y	1923	2008	0	7	1	185
							1982	3	2115	9							

TOTAL GAS PROD: 52,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,809

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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	128	1	44	2	Y	279	247	1			54
							557	3	307	9							
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	422	367	1			109
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	13	1	1	2	Y	282	318	1			73
							89	3	310	9							
04	990	N	412	-0-	-578	-0-	21	1	5	2	Y	205	249	1			29
							160	3	226	9							
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	143	132	1			40
							160	3	157	9							
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	16	2	Y	191	6	0	195	1	30
							501	3	210	9							
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	2	1	14	3	Y	55	64	1			21
							61	9									
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	21	26	1			16
09	810	X	653	-0-	-157	-0-	49	1	7	2	Y	193	182	1			27
							385	3	212	9							
10	837	X	162	-0-	-675	-0-	19	1	143	3	Y	-0-	13	1			14
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	273	12	0	246	1	29
12	682	X	318	-0-	-364	-0-	22	1	5	2	Y	139	155	1			11
							138	3	153	9							

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

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	4309	X	3435	-0-	-874	-0-	533	1	185	2	Y	355	323	1			94
							2326	3	391	9							
02	3892	X	3032	-0-	-860	-0-	376	1	86	2	Y	304	290	1			108
							2236	3	334	9							
03	4030	X	2987	-0-	-1043	-0-	320	1	35	2	Y	356	349	1			115
							2240	3	392	9							
04	3900	X	1454	-0-	-2446	-0-	133	1	35	2	Y	234	323	1			26
							1029	3	257	9							
05	3658	X	1221	-0-	-2437	-0-	111	1	17	2	Y	222	200	1			48
							849	3	244	9							
06	3330	X	1848	-0-	-1482	-0-	168	1	38	2	Y	363	18	0	357	1	36
							1243	3	399	9							
07	3348	X	2166	-0-	-1182	-0-	189	1	36	2	Y	540	505	1			71
							1347	3	594	9							
08	2976	X	749	-0-	-2227	-0-	74	1	7	2	Y	92	148	1			15
							567	3	101	9							
09	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	145	1	21	2	Y	81	84	1			12
							1147	3	89	9							
10	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	163	1	4	2	Y	351	10	0	336	1	17
							1307	3	386	9							
11	2100	X	1907	-0-	-193	-0-	177	1	16	2	Y	363	354	1			26
							1315	3	399	9							
12	2170	X	589	-0-	-1581	-0-	18	1	5	2	Y	403	406	1			32
							123	3	443	9							

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	436	380	1			73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	254	1			66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	179	1			43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	230	1			24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	88	1			27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	9	0	154	1	22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	65	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	89	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	12	1	0	11	1	-0-
							13	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
							21	3									

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

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. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-1408	-0-	51	1	17	2	Y	427	389	1			102
							224	3	470	9							
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	464	421	1			145
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y	448	460	1			133
							754	3	493	9							
04	1080	X	730	-0-	-350	-0-	27	1	7	2	Y	439	502	1			70
							213	3	483	9							
05	1116	X	549	-0-	-567	-0-	18	1	3	2	Y	356	321	1			105
							136	3	392	9							
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	544	24	0	541	1	84
07	1364	X	699	-0-	-665	-0-	50	1	9	2	Y	264	277	1			71
							350	3	290	9							
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	32	1	3	2	Y	145	187	1			29
							242	3	160	9							
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	7	2	Y	118	125	1			22
							362	3	130	9							
10	713	N	338	-0-	-375	-0-	11	1	83	3	Y	222	224	1			20
							244	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	Y	113	113	1			20
							469	3	124	9							
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	29	2	Y	177	174	1			14
							722	3	195	9							

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

RHEA A WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7926	-0-	-2707	-0-	881	1	294	2	Y	2628	2674	0	15	1	372
							3860	3	2891	9							
02	9604	X	2883	-0-	-6721	-0-	193	1	42	2	Y	1366	1390	0	6	1	342
							1145	3	1503	9							
03	31690	X	31690	-0-	-0-	-0-	3737	1	392	2	Y	1102	1061	0	122	1	258
							26349	3	1212	9			3	6			
04	92433	X	92433	-0-	-0-	-0-	9229	1	2326	2	Y	8240	7728	0	460	1	310
							71814	3	9064	9							
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	545	1	79	2	Y	6304	5707	0	593	1	314
							4167	3	6934	9							
06	16380	X	10366	-0-	-6014	-0-	508	1	117	2	Y	5405	5390	0	9	1	320
							3795	3	5946	9							
07	16926	X	9831	-0-	-7095	-0-	498	1	96	2	Y	5177	5154	0	14	1	329
							3542	3	5695	9							
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	431	1	43	2	Y	5053	4999	0	61	1	322
							3320	3	5558	9							
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	387	1	56	2	Y	4311	4029	0	263	1	341
							3118	3	4742	9							
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	381	1	10	2	Y	4002	4040	0	8	1	295
							3042	3	4402	9							
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	442	1	40	2	Y	3486	3476	0	10	1	295
							3269	3	3835	9							
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	477	1	128	2	Y	3408	3457	0	11	1	141
							3159	3	3749	9							

TOTAL GAS PROD: 207,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,482

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

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	10075	X	6087	-0-	-3988	-0-	734	1	246	2	Y	1726	1661	0	54	1	218
							3208	3	1899	9							
02	8792	X	2460	-0-	-6332	-0-	161	1	35	2	Y	1194	1180	0	10	1	222
							951	3	1313	9							
03	8742	X	2172	-0-	-6570	-0-	177	1	19	2	Y	666	817	0	6	1	63
							1243	3	733	9			2	6			
04	7260	X	5166	-0-	-2094	-0-	349	1	90	2	Y	1843	1796	0	40	1	70
							2700	3	2027	9							
05	6262	X	3980	-0-	-2282	-0-	365	1	53	2	Y	715	669	0	52	1	64
							2775	3	787	9							
06	5880	X	4032	-0-	-1848	-0-	356	1	82	2	Y	864	854	0	6	1	68
							2644	3	950	9							
07	5332	X	3941	-0-	-1391	-0-	369	1	71	2	Y	802	792	0	10	1	68
							2619	3	882	9							
08	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	351	1	35	2	Y	590	590	0	3	1	65
							2691	3	649	9							
09	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	287	1	42	2	Y	753	676	0	70	1	72
							2305	3	828	9							
10	4154	X	2855	-0-	-1299	-0-	293	1	8	2	Y	206	214	0	6	1	58
							2327	3	227	9							
11	4020	X	3846	-0-	-174	-0-	347	1	32	2	Y	831	814	0	8	1	67
							2553	3	914	9							
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	409	1	109	2	Y	1009	1006	0	9	1	42
							2689	3	1110	9							

TOTAL GAS PROD: 46,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,199

HEATWAVE B WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098

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	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	2214	1	783	2	Y	707	648	0	59	1	91
							9838	3	778	9							
02	11396	X	10671	-0-	-725	-0-	1395	1	325	2	Y	478	439	0	41	1	89
							8425	3	526	9							
03	12617	X	1879	-0-	-10738	-0-	155	1	17	2	Y	566	515	0	5	1	130
							1084	3	623	9			5	6			
04	12390	X	2809	-0-	-9581	-0-	237	1	62	2	Y	611	610	0	12	1	119
							1838	3	672	9							
05	12803	X	2829	-0-	-9974	-0-	251	1	37	2	Y	567	509	0	58	1	119
							1917	3	624	9							
06	12390	X	2662	-0-	-9728	-0-	242	1	56	2	Y	506	520	0	4	1	101
							1807	3	557	9							
07	11811	X	1906	-0-	-9905	-0-	191	1	36	2	Y	291	312	0	5	1	75
							1359	3	320	9							
08	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	270	1	27	2	Y	287	264	0	8	1	90
							2075	3	316	9							
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	386	1	56	2	Y	325	302	0	36	1	77
							3104	3	358	9							
10	2821	X	1287	-0-	-1534	-0-	103	1	3	2	Y	332	317	0	2	1	90
							816	3	365	9							
11	2670	X	1325	-0-	-1345	-0-	109	1	10	2	Y	364	357	0	2	1	95
							806	3	400	9							
12	4030	X	1398	-0-	-2632	-0-	124	1	33	2	Y	384	391	0	3	1	60
							819	3	422	9							

TOTAL GAS PROD: 46,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,418

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3910	-0-	-1081	-0-	631	1	219	2	Y	263	244	0	16	1	62
							2771	3	289	9							
02	4228	X	2813	-0-	-1415	-0-	361	1	86	2	Y	182	167	0	10	1	67
							2166	3	200	9							
03	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	492	1	55	2	Y	368	338	0	16	1	81
							3436	3	405	9							
04	4530	X	1414	-0-	-3116	-0-	138	1	37	2	Y	158	183	0	9	6	47
							1065	3	174	9							
05	3906	X	1114	-0-	-2792	-0-	96	1	14	2	Y	253	196	0	29	1	75
							726	3	278	9							
06	4260	X	1814	-0-	-2446	-0-	174	1	40	2	Y	282	264	0	3	1	90
							1290	3	310	9							
07	4402	X	1339	-0-	-3063	-0-	124	1	24	2	Y	282	206	0	3	1	163
							881	3	310	9							
08	4309	X	1404	-0-	-2905	-0-	129	1	13	2	Y	247	281	0	7	1	122
							990	3	272	9							
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	186	1	28	2	Y	403	317	0	41	1	167
							1502	3	443	9							
10	1860	X	1173	-0-	-687	-0-	109	1	3	2	Y	176	277	0	2	1	64
							867	3	194	9							
11	1800	X	1199	-0-	-601	-0-	111	1	10	2	Y	234	228	0	2	1	68
							821	3	257	9							
12	2232	X	719	-0-	-1513	-0-	62	1	16	2	Y	214	210	0	1	1	65
							406	3	235	9							

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	1762	-0-	-6205	-0-	238	1	83	2	Y	363	441	1			135
							1042	3	399	9							
02	7196	X	2155	-0-	-5041	-0-	253	1	59	2	Y	300	287	1			148
							1513	3	330	9							
03	6169	X	3881	-0-	-2288	-0-	451	1	50	2	Y	254	324	1			78
							3101	3	279	9							
04	5970	X	1856	-0-	-4114	-0-	174	1	46	2	Y	285	225	1			138
							1322	3	314	9							
05	4960	X	1967	-0-	-2993	-0-	186	1	28	2	Y	326	240	1			224
							1394	3	359	9							
06	3750	X	1813	-0-	-1937	-0-	174	1	40	2	Y	305	291	1			238
							1263	3	336	9							
07	3875	X	1659	-0-	-2216	-0-	164	1	31	2	Y	290	298	1			230
							1145	3	319	9							
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	176	1	18	2	Y	53	155	1			128
							1335	3	58	9							
09	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3319	190	1	28	2	Y	5	99	1			34
							1508	3	6	9							
10	DLQ G-10		857	-0-	857	4176	96	1	3	2	Y	-0-	34	1			-0-
							758	3									
11	DLQ G-10		556	-0-	556	4732	66	1	6	2	Y	1	1	1			-0-
							483	3	1	9							
12	5348	X	616	-0-	-4732	-0-	62	1	16	2	Y	122	53	1			69
							404	3	134	9							

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

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

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	1	73	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	75	1			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	132	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	81	1			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	58	1			27
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	54	4	0	33	1	44
							59	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	16	45	1			15
							18	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	28	12	1			31
							31	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	30	1			7
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	44	4	1			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517

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	X	570	-0-	-608	-0-	88	1	31	2	Y	61	59	1			73
							384	3	67	9							
02	1064	X	545	-0-	-519	-0-	72	1	17	2	Y	23	30	1			66
							431	3	25	9							
03	2697	X	420	-0-	-2277	-0-	34	1	4	2	Y	128	1	0	124	1	69
							241	3	141	9							
04	2610	X	261	-0-	-2349	-0-	15	1	4	2	Y	118	81	1			106
							112	3	130	9							
05	2697	X	139	-0-	-2558	-0-	9	1	1	2	Y	58	65	1			99
							65	3	64	9							
06	570	X	48	-0-	-522	-0-	3	1	1	2	Y	23	45	1			77
							19	3	25	9							
07	589	X	61	-0-	-528	-0-	2	1	9	3	Y	45	31	1			91
							50	9									
08	434	X	165	-0-	-269	-0-	19	1	2	2	Y	2	23	1			70
							142	3	2	9							
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	92	63	1			99
							151	3	101	9							
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	68					167
							75	9									
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	39	60	1			146
							119	3	43	9							
12	279	X	124	-0-	-155	-0-	12	1	3	2	Y	29	158	1			17
							77	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	2263	X	1530	-0-		-733	-0-	162	1	56	2	Y	546	540	0	15	1	99
								711	3	601	9			1	6			
02	3080	X	2182	-0-		-898	-0-	216	1	50	2	Y	567	517	0	22	1	127
								1292	3	624	9							
03	3410	X	2224	-0-		-1186	-0-	207	1	23	2	Y	492	502	0	10	1	107
								1453	3	541	9							
04	3300	X	1257	-0-		-2043	-0-	91	1	24	2	Y	394	412	0	3	1	86
								709	3	433	9							
05	2418	X	1126	-0-		-1292	-0-	99	1	15	2	Y	227	235	0	20	1	58
								762	3	250	9							
06	2340	X	1484	-0-		-856	-0-	130	1	30	2	Y	324	305	0	2	1	75
								968	3	356	9							
07	2418	X	1306	-0-		-1112	-0-	129	1	25	2	Y	210	231	0	4	1	50
								921	3	231	9							
08	2232	X	1300	-0-		-932	-0-	114	1	12	2	Y	265	243	0	8	1	64
								882	3	292	9							
09	1470	X	1289	-0-		-181	-0-	114	1	17	2	Y	218	226	0	17	1	39
								918	3	240	9							
10	1519	X	1413	-0-		-106	-0-	126	1	3	2	Y	260	242	0	3	1	54
								998	3	286	9							
11	1470	X	1270	-0-		-200	-0-	124	1	11	2	Y	206	199	0	3	1	58
								908	3	227	9							
12	1392	X	1392	-0-		-0-	-0-	141	1	37	2	Y	264	255	0	3	1	64
								924	3	290	9							

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

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	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	577	550	0	17	1	100
														1	6			
02	952	N	-0-	-0-		-952	-0-					Y	365	374	0			91
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	528	509	0			110
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	490	494	0			106
								539	9									
05	754	N	754	-0-		-0-	-0-	11	1	2	2	Y	597	502	0	59	1	142
								84	3	657	9							
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	394	443	0			93
07	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					Y	500	482	0			111
08	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	406	411	0			106
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	453	434	0	38	1	87
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	523	496	0			114
11	818	N	818	-0-		-0-	-0-	33	1	3	2	Y	496	466	0	1	1	143
								236	3	546	9							
12	626	N	626	-0-		-0-	-0-	18	1	5	2	Y	444	475	0			109
								115	3	488	9							

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,773

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

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	244	246	0	4	1	54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	203	0	3	1	59
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	158	169	0			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	79	0			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	134	0	19	1	62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	250	0			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	237	0			68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	276	0	9	1	83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	248	0	12	1	54
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	245	235	0			64
							270	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	169	171	0			62
							84	3	186	9							
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	259	243	0			64
							23	3	285	9							

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

BLONDE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297746 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989

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	372	X	353	-0-	-19	-0-	42	1	14	2	Y	104	181	0	1	1	23
							183	3	114	9							
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	269	254	0	17	1	21
							276	3	296	9							
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	44	1	5	2	Y	240	240	0	1	1	20
							307	3	264	9							
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	309	305	0	4	1	20
							500	3	340	9							
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	Y	319	286	0	32	1	21
							384	3	351	9							
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	394	394	0	1	1	20
							340	3	433	9							
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	Y	442	439	0	2	1	21
							391	3	486	9							
08	961	X	614	-0-	-347	-0-	39	1	4	2	Y	247	247	0	1	1	20
							299	3	272	9							
09	930	X	698	-0-	-232	-0-	52	1	7	2	Y	207	194	0	14	1	19
							411	3	228	9							
10	930	X	736	-0-	-194	-0-	54	1	1	2	Y	231	228	0	1	1	21
							427	3	254	9							
11	900	X	453	-0-	-447	-0-	28	1	2	2	Y	202	202	0	1	1	20
							201	3	222	9							
12	930	X	800	-0-	-130	-0-	68	1	18	2	Y	245	247	0	1	1	6
							444	3	270	9							

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,209

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

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	1550	X	396	-0-	-1154	-0-	9	1	3	2	Y	315	392	0	2	1	24
							37	3	347	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	408	399	0	13	1	20
							91	3	449	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	Y	440	440	0	1	1	19
							321	3	484	9							
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	693	684	0	9	1	19
							420	3	762	9							
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	8	2	Y	428	391	0	35	1	21
							420	3	471	9							
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	48	1	11	2	Y	359	360	0	1	1	19
							354	3	395	9							
07	1302	N	884	-0-	-418	-0-	57	1	11	2	Y	373	369	0	2	1	21
							406	3	410	9							
08	961	N	776	-0-	-185	-0-	54	1	5	2	Y	280	282	0	1	1	18
							409	3	308	9							
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	8	2	Y	371	338	0	35	1	16
							462	3	408	9							
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	45	1	1	2	Y	333	328	0	1	1	20
							352	3	366	9							
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	19	1	2	2	Y	462	463	0			19
							140	3	508	9							
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	433	443	0			11

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,895

BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	139	197	0			25
02	896	N	363	-0-	-533	-0-	18	1	4	2	Y	213	206	0	10	1	22
							107	3	234	9							
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	135	133	0	2	1	22
							476	3	149	9							
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	13	2	Y	81	80	0	1	1	22
							372	3	89	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	88	1	13	2	Y	195	171	0	23	1	23
							667	3	215	9							
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	22	2	Y	158	157	0	2	1	22
							694	3	174	9							
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	19	2	Y	190	186	0	3	1	23
							714	3	209	9							
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	Y	242	234	0	9	1	22
							683	3	266	9							
09	990	N	910	-0-	-80	-0-	76	1	11	2	Y	194	182	0	13	1	21
							610	3	213	9							
10	1054	N	911	-0-	-143	-0-	77	1	2	2	Y	211	207	0	2	1	23
							600	3	232	9							
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	83	1	7	2	Y	187	185	0	2	1	23
							602	3	206	9							
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	157	1	41	2	Y	271	270	0	3	1	7
							1016	3	298	9							

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

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

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	5332	X	578	-0-	-4754	-0-	97	1	32	2	Y	24	18	0	3	1	104
							423	3	26	9							
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	425	1	93	2	Y	1941	1589	0	178	1	278
							2513	3	2135	9							
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	372	1	40	2	Y	2006	1992	0	18	1	274
							2586	3	2207	9							
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	39	2	Y	1686	1718	0	4	1	238
							1170	3	1855	9							
05	5735	X	3249	-0-	-2486	-0-	167	1	24	2	Y	1633	1487	0	162	1	222
							1262	3	1796	9							
06	5550	X	3071	-0-	-2479	-0-	169	1	39	2	Y	1473	1429	0	3	1	263
							1243	3	1620	9							
07	5735	X	3011	-0-	-2724	-0-	176	1	33	2	Y	1420	1398	0	5	1	280
							1240	3	1562	9							
08	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	171	1	17	2	Y	1286	1305	0	15	1	246
							1305	3	1415	9							
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	161	1	23	2	Y	1368	1230	0	98	1	286
							1243	3	1505	9							
10	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	161	1	4	2	Y	1296	1320	0	3	1	259
							1230	3	1426	9							
11	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	179	1	16	2	Y	1391	1389	0	4	1	257
							1258	3	1530	9							
12	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	200	1	51	2	Y	1299	1387	0	4	1	126
							1256	3	1429	9							

TOTAL GAS PROD: 38,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,823

DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619

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	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	936	1	321	2	N	993	935	0	24	1	261
							4093	3	1092	9			10	6			
02	6580	X	6034	-0-	-546	-0-	704	1	159	2	N	889	807	0	47	1	296
							4193	3	978	9							
03	7285	X	6659	-0-	-626	-0-	687	1	75	2	N	990	925	0	33	1	328
							4808	3	1089	9							
04	6840	X	3934	-0-	-2906	-0-	321	1	85	2	N	949	962	0	14	1	301
							2484	3	1044	9							
05	6851	X	4123	-0-	-2728	-0-	356	1	53	2	N	916	762	0	87	1	368
							2706	3	1008	9							
06	6480	X	3931	-0-	-2549	-0-	350	1	80	2	N	822	811	0	6	1	373
							2597	3	904	9							
07	6696	X	3788	-0-	-2908	-0-	349	1	67	2	N	812	894	0	10	1	281
							2479	3	893	9							
08	6665	X	2012	-0-	-4653	-0-	176	1	18	2	N	426	387	0	4	1	316
							1349	3	469	9							
09	3990	X	2472	-0-	-1518	-0-	175	1	26	2	N	791	784	0	90	1	233
							1401	3	870	9							
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	369	1	10	2	N	1091	972	0	8	1	344
							2938	3	1200	9							
11	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	315	1	29	2	N	877	838	0	7	1	376
							2322	3	965	9							
12	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	349	1	91	2	N	860	1004	0	8	1	204
							2291	3	946	9							

TOTAL GAS PROD: 51,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,416

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

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	3255	X	2163	-0-	-1092		-0-	299	1	105	2	Y	411	471	0	7	1	99
								1307	3	452	9							
02	2716	X	1623	-0-	-1093		-0-	178	1	41	2	Y	313	279	0	3	1	130
								1060	3	344	9							
03	2821	X	1694	-0-	-1127		-0-	162	1	18	2	Y	343	349	0	8	1	116
								1137	3	377	9							
04	2730	X	820	-0-	-1910		-0-	56	1	15	2	Y	290	301	0			105
								430	3	319	9							
05	2821	X	927	-0-	-1894		-0-	65	1	10	2	Y	326	226	0	33	1	172
								493	3	359	9							
06	2100	X	754	-0-	-1346		-0-	60	1	14	2	Y	214	291	0	1	1	94
								445	3	235	9							
07	1798	X	1262	-0-	-536		-0-	112	1	21	2	Y	307	289	0	3	1	109
								791	3	338	9							
08	1705	X	616	-0-	-1089		-0-	41	1	4	2	Y	232	241	0	1	1	99
								316	3	255	9							
09	1129	X	1129	-0-	-0-		-0-	69	1	10	2	Y	453	301	0	39	1	212
								552	3	498	9							
10	1271	X	1172	-0-	-99		-0-	72	1	2	2	Y	478	451	0	2	1	237
								572	3	526	9							
11	1230	X	666	-0-	-564		-0-	36	1	3	2	Y	328	412	0	1	1	152
								266	3	361	9							
12	1271	X	472	-0-	-799		-0-	25	1	7	2	Y	249	269	0	1	1	132
								166	3	274	9							

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238

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	30969	X	21196	-0-	-9773		-0-	2503	1	842	2	Y	6250	5988	0	103	1	373
								10976	3	6875	9							
02	27972	X	18569	-0-	-9403		-0-	1717	1	381	2	Y	5663	5602	0	189	1	245
								10242	3	6229	9							
03	30969	X	18999	-0-	-11970		-0-	1519	1	163	2	Y	6015	6046	0	49	1	165
								10700	3	6617	9							
04	29970	X	19077	-0-	-10893		-0-	1379	1	352	2	Y	6116	6046	0	61	1	174
								10618	3	6728	9							
05	30969	X	19198	-0-	-11771		-0-	1474	1	215	2	Y	5760	5128	0	576	1	230
								11173	3	6336	9							
06	17090	X	17090	-0-	-0-		-0-	1339	1	307	2	Y	5058	5030	0	23	1	235
								9880	3	5564	9							
07	16749	X	16749	-0-	-0-		-0-	1348	1	257	2	Y	5121	5132	0	38	1	186
								9511	3	5633	9							
08	15701	X	15701	-0-	-0-		-0-	1200	1	120	2	Y	4738	4691	0	62	1	171
								9169	3	5212	9							
09	14631	X	14631	-0-	-0-		-0-	1027	1	149	2	Y	4764	4395	0	356	1	184
								8215	3	5240	9							
10	19189	X	14932	-0-	-4257		-0-	1096	1	29	2	Y	4653	4613	0	24	1	200
								8689	3	5118	9							
11	17100	X	14636	-0-	-2464		-0-	1117	1	102	2	Y	4737	4680	0	24	1	233
								8206	3	5211	9							
12	16740	X	13742	-0-	-2998		-0-	1195	1	315	2	Y	3996	4133	0	26	1	247
								7836	3	4396	9			19	6			

TOTAL GAS PROD: 204,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,871

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLOODSTONE A WELL #: 1H RRCID -> 299162 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12648 - 22668

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	44175	X	15975	-0-	-28200	-0-	2044	1	709	2	Y	3828	3631	0	56	1	217
							9011	3	4211	9							
02	39900	X	13432	-0-	-26468	-0-	1405	1	322	2	Y	2964	3012	0	89	1	80
							8445	3	3260	9							
03	44175	X	15624	-0-	-28551	-0-	1502	1	166	2	Y	3127	3078	0	48	1	81
							10516	3	3440	9							
04	42750	X	15001	-0-	-27749	-0-	1286	1	345	2	Y	3107	3080	0	50	1	58
							9952	3	3418	9							
05	44175	X	15295	-0-	-28880	-0-	1364	1	205	2	Y	3028	2682	0	316	1	88
							10395	3	3331	9							
06	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1279	1	295	2	Y	3045	2986	0	22	1	125
							9495	3	3350	9							
07	15624	X	14404	-0-	-1220	-0-	1341	1	257	2	Y	2971	2973	0	38	1	85
							9538	3	3268	9							
08	15624	X	13624	-0-	-2000	-0-	1211	1	124	2	Y	2713	2675	0	43	1	80
							9305	3	2984	9							
09	15000	X	12616	-0-	-2384	-0-	1070	1	158	2	Y	2522	2304	0	185	1	113
							8614	3	2774	9							
10	15283	X	12687	-0-	-2596	-0-	1098	1	30	2	Y	2556	2526	0	24	1	119
							8747	3	2812	9							
11	14430	X	10731	-0-	-3699	-0-	954	1	87	2	Y	2408	2408	0	21	1	98
							7041	3	2649	9							
12	14415	X	10432	-0-	-3983	-0-	997	1	262	2	Y	2373	2427	0	22	1	121
							6563	3	2610	9							

TOTAL GAS PROD: 164,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,642

BLOODSTONE B WELL #: 2H RRCID -> 299163 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12706 - 22217

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	23932	X	13603	-0-	-10329	-0-	1786	1	626	2	Y	3046	2871	0	59	1	173
							7840	3	3351	9							
02	21616	X	11084	-0-	-10532	-0-	1118	1	258	2	Y	2746	2740	0	104	1	75
							6687	3	3021	9							
03	23932	X	12613	-0-	-11319	-0-	1105	1	123	2	Y	3287	3243	0	35	1	84
							7769	3	3616	9							
04	23160	X	11684	-0-	-11476	-0-	955	1	258	2	Y	2771	2774	0	29	1	52
							7423	3	3048	9							
05	23932	X	11855	-0-	-12077	-0-	1027	1	155	2	Y	2554	2270	0	260	1	76
							7864	3	2809	9							
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	981	1	227	2	Y	2383	2343	0	17	1	99
							7320	3	2621	9							
07	12617	X	11327	-0-	-1290	-0-	1047	1	202	2	Y	2362	2363	0	29	1	69
							7480	3	2598	9							
08	12617	X	11117	-0-	-1500	-0-	966	1	100	2	Y	2360	2312	0	47	1	70
							7455	3	2596	9							
09	11670	X	9898	-0-	-1772	-0-	818	1	121	2	Y	2135	1958	0	151	1	96
							6610	3	2349	9							
10	11842	X	9817	-0-	-2025	-0-	821	1	23	2	Y	2187	2162	0	18	1	103
							6567	3	2406	9							
11	11160	X	8518	-0-	-2642	-0-	757	1	70	2	Y	1890	1899	0	16	1	78
							5612	3	2079	9							
12	11315	X	8597	-0-	-2718	-0-	834	1	220	2	Y	1850	1892	0	18	1	94
							5508	3	2035	9							

TOTAL GAS PROD: 131,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
TIGERS EYE A WELL #: 1H RRCID -> 299177 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12038 - 22338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	25816	-0-	-25613	-0-	3418	1	1138	2	Y	5748	5567	0	127	1	202
							14937	3	6323	9							
02	46452	X	22160	-0-	-24292	-0-	2378	1	522	2	Y	4671	4553	0	141	1	179
							14122	3	5138	9							
03	51429	X	24497	-0-	-26932	-0-	2370	1	251	2	Y	4777	4697	0	77	1	182
							16621	3	5255	9							
04	49770	X	16739	-0-	-33031	-0-	1372	1	351	2	Y	3980	3957	0	41	1	164
							10638	3	4378	9							
05	51429	X	17643	-0-	-33786	-0-	1449	1	212	2	Y	4468	3819	0	453	1	360
							11067	3	4915	9							
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1298	1	298	2	Y	4015	4180	0	23	1	172
							9645	3	4417	9							
07	24521	X	15928	-0-	-8593	-0-	1425	1	271	2	Y	3784	3762	0	40	1	154
							10070	3	4162	9							
08	24490	X	14891	-0-	-9599	-0-	1258	1	127	2	Y	3541	3456	0	59	1	180
							9611	3	3895	9							
09	17070	X	13814	-0-	-3256	-0-	1111	1	161	2	Y	3333	3075	0	247	1	191
							8876	3	3666	9							
10	17639	X	13786	-0-	-3853	-0-	1125	1	30	2	Y	3394	3396	0	24	1	165
							8898	3	3733	9							
11	15660	X	13221	-0-	-2439	-0-	1170	1	106	2	Y	3059	3018	0	25	1	181
							8580	3	3365	9							
12	15934	X	12983	-0-	-2951	-0-	1270	1	333	2	Y	2793	2856	0	28	1	137
							8308	3	3072	9							

TOTAL GAS PROD: 207,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,563

TIGERS EYE B WELL #: 2H RRCID -> 299178 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12378 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	18077	-0-	-16612	-0-	1863	1	620	2	Y	6785	6536	0	168	1	81
							8130	3	7464	9							
02	31332	X	16117	-0-	-15215	-0-	1311	1	287	2	Y	6142	5983	0	176	1	64
							7763	3	6756	9							
03	34689	X	17327	-0-	-17362	-0-	1248	1	132	2	Y	6555	6510	0	41	1	68
							8736	3	7211	9							
04	33570	X	17062	-0-	-16508	-0-	1099	1	280	2	Y	6536	6487	0	54	1	63
							8493	3	7190	9							
05	34689	X	15344	-0-	-19345	-0-	1178	1	172	2	Y	4567	4014	0	401	1	215
							8970	3	5024	9							
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1061	1	244	2	Y	3453	3640	0	19	1	9
							7857	3	3798	9							
07	17856	X	14214	-0-	-3642	-0-	1240	1	236	2	Y	3603	3577	0	35	1	-0-
							8775	3	3963	9							
08	17639	X	13216	-0-	-4423	-0-	1060	1	107	2	Y	3580	3483	0	66	1	31
							8111	3	3938	9							
09	17070	X	11995	-0-	-5075	-0-	906	1	132	2	Y	3366	3110	0	244	1	43
							7254	3	3703	9							
10	15345	X	12303	-0-	-3042	-0-	919	1	24	2	Y	3710	3711	0	20	1	22
							7279	3	4081	9							
11	13770	X	12171	-0-	-1599	-0-	941	1	86	2	Y	3847	3794	0	20	1	55
							6912	3	4232	9							
12	14229	X	12840	-0-	-1389	-0-	1065	1	280	2	Y	4108	4170	0	23	1	202
							6976	3	4519	9							

TOTAL GAS PROD: 173,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
UMBRIEL B WELL #: 2H RRCID -> 299297 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12250 - 20180

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	22320	X	10821	-0-	-11499	-0-	1119	1	373	2	Y	4009	4045	1			9
							4919	3	4410	9							
02	20160	X	8844	-0-	-11316	-0-	722	1	159	2	Y	3319	3246	0	70	1	12
							4312	3	3651	9							
03	22320	X	9540	-0-	-12780	-0-	698	1	74	2	Y	3490	3491	1			11
							4929	3	3839	9							
04	21600	X	10334	-0-	-11266	-0-	739	1	191	2	Y	3386	3314	1			83
							5679	3	3725	9							
05	22320	X	11119	-0-	-11201	-0-	836	1	123	2	Y	3490	3491	1			82
							6321	3	3839	9							
06	21600	X	10008	-0-	-11592	-0-	780	1	178	2	Y	3008	2980	1			110
							5741	3	3309	9							
07	9796	X	9579	-0-	-217	-0-	762	1	145	2	Y	3000	3027	1			83
							5372	3	3300	9							
08	11160	X	9006	-0-	-2154	-0-	666	1	67	2	Y	2907	2880	1			110
							5075	3	3198	9							
09	10770	X	8393	-0-	-2377	-0-	605	1	88	2	Y	2613	2617	1			106
							4826	3	2874	9							
10	11129	X	8218	-0-	-2911	-0-	595	1	16	2	Y	2641	2640	1			107
							4702	3	2905	9							
11	10020	X	7522	-0-	-2498	-0-	569	1	51	2	Y	2503	2489	1	12	6	109
							4149	3	2753	9							
12	9579	X	7619	-0-	-1960	-0-	625	1	166	2	Y	2502	2570	1			176
							4076	3	2752	9							

TOTAL GAS PROD: 111,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,868

ZIRCON B WELL #: 2H RRCID -> 299321 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12659 - 22853

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	41137	X	11042	-0-	-30095	-0-	1358	1	471	2	Y	2981	2795	0	66	1	123
							5934	3	3279	9							
02	37156	X	8541	-0-	-28615	-0-	796	1	182	2	Y	2568	2586	0	83	1	22
							4738	3	2825	9							
03	41137	X	11533	-0-	-29604	-0-	1040	1	116	2	Y	2848	2811	0	33	1	26
							7244	3	3133	9							
04	39810	X	12695	-0-	-27115	-0-	1073	1	290	2	Y	2791	2654	0	38	1	125
							8262	3	3070	9							
05	41137	X	7364	-0-	-33773	-0-	508	1	77	2	Y	2657	2363	0	266	1	153
							3856	3	2923	9							
06	39810	X	13256	-0-	-26554	-0-	991	1	227	2	Y	4302	4191	0	17	1	247
							7306	3	4732	9							
07	11532	X	10526	-0-	-1006	-0-	842	1	160	2	Y	3235	3292	0	23	1	167
							5965	3	3559	9							
08	13113	X	9699	-0-	-3414	-0-	743	1	76	2	Y	2907	2884	0	30	1	160
							5682	3	3198	9							
09	13260	X	8729	-0-	-4531	-0-	663	1	98	2	Y	2409	2237	0	149	1	183
							5318	3	2650	9							
10	13702	X	8253	-0-	-5449	-0-	638	1	18	2	Y	2307	2294	0	14	1	182
							5059	3	2538	9							
11	13260	X	7598	-0-	-5662	-0-	620	1	57	2	Y	2147	2154	0	13	1	162
							4559	3	2362	9							
12	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	654	1	170	2	Y	1767	1838	0	14	1	91
							4285	3	1944	9							

TOTAL GAS PROD: 116,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,919

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MCRIB C WELL #: 3H RRCID -> 299344 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12314 - 24247

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	37944	X	15966	-0-	-21978	-0-	1823	1	586	2	Y	5058	4856	0	77	1	302
							7993	3	5564	9							
02	34272	X	12847	-0-	-21425	-0-	1104	1	233	2	Y	4508	4477	0	138	1	195
							6551	3	4959	9							
03	37944	X	16560	-0-	-21384	-0-	1380	1	142	2	Y	4842	4860	0	45	1	132
							9712	3	5326	9							
04	36720	X	16747	-0-	-19973	-0-	1330	1	339	2	Y	4496	4454	0	46	1	128
							10132	3	4946	9							
05	37944	X	16774	-0-	-21170	-0-	1401	1	204	2	Y	4239	3768	0	430	1	169
							10506	3	4663	9							
06	36720	X	14507	-0-	-22213	-0-	1260	1	286	2	Y	3453	3439	0	22	1	161
							9163	3	3798	9							
07	17298	X	14055	-0-	-3243	-0-	1281	1	242	2	Y	3256	3263	0	36	1	118
							8950	3	3582	9							
08	17298	X	13252	-0-	-4046	-0-	1141	1	114	2	Y	3061	3018	0	50	1	111
							8630	3	3367	9							
09	16740	X	12655	-0-	-4085	-0-	1043	1	151	2	Y	2899	2683	0	214	1	113
							8272	3	3189	9							
10	16771	X	12953	-0-	-3818	-0-	1120	1	30	2	Y	2671	2645	0	24	1	115
							8865	3	2938	9							
11	14520	X	12639	-0-	-1881	-0-	1141	1	104	2	Y	2758	2711	0	25	1	137
							8360	3	3034	9							
12	14043	X	12127	-0-	-1916	-0-	1193	1	313	2	Y	2564	2617	0	26	1	158
							7801	3	2820	9			12	6			

TOTAL GAS PROD: 171,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,805

AMBER-PORTER (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299532 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12234 - 19745

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	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					718
02	27496	X	1343	-0-	-26153	-0-	2	2	367	3	Y	885	436	0	428	1	21
							974	9									
03	30442	X	5524	-0-	-24918	-0-	247	1	28	2	Y	3187	3041	0	8	1	159
							1743	3	3506	9							
04	29460	X	3399	-0-	-26061	-0-	139	1	38	2	Y	1946	2003	0	4	1	98
							1081	3	2141	9							
05	30442	X	3422	-0-	-27020	-0-	88	1	13	2	Y	2408	2155	0	295	1	56
							672	3	2649	9							
06	29460	X	2426	-0-	-27034	-0-	49	1	11	2	Y	1819	1839	0	1	1	35
							365	3	2001	9							
07	30442	X	2354	-0-	-28088	-0-	51	1	10	2	Y	1752	1711	0	1	1	75
							366	3	1927	9							
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	1243	1240	0			78
							116	3	1367	9							
09	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	212	1	31	2	Y	1208	1120	0	88	1	78
							1716	3	1329	9							
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	347	1	10	2	Y	1206	1212	0	7	1	65
							2787	3	1327	9							
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	331	1	31	2	Y	1153	1153	0	7	1	58
							2464	3	1268	9							
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	370	1	98	2	Y	1189	1169	0	8	1	86
							2453	3	1308	9							

TOTAL GAS PROD: 36,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,996

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 299534 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	2200	-0-	-23654		-0-	283	1	102	2	Y	518	519	0	12	1	9
								1245	3	570	9							
02	23352	X	1777	-0-	-21575		-0-	164	1	39	2	Y	539	429	0	15	1	104
								981	3	593	9							
03	25854	X	1833	-0-	-24021		-0-	175	1	20	2	Y	371	443	0	8	1	24
								1230	3	408	9							
04	25020	X	1190	-0-	-23830		-0-	78	1	21	2	Y	441	417	0	4	1	44
								606	3	485	9							
05	25854	X	420	-0-	-25434		-0-	27	1	4	2	Y	167	195	0	10	1	6
								205	3	184	9							
06	25020	X	1349	-0-	-23671		-0-	99	1	23	2	Y	442	283	0	2	1	163
								741	3	486	9							
07	25854	X	1933	-0-	-23921		-0-	137	1	26	2	Y	721	542	0	4	1	338
								977	3	793	9							
08	1672	X	1672	-0-	-0-		-0-	130	1	14	2	Y	474	456	0	6	1	350
								1007	3	521	9							
09	1477	X	1477	-0-	-0-		-0-	116	1	17	2	Y	370	355	0	15	1	350
								937	3	407	9							
10	1922	X	1644	-0-	-278		-0-	139	1	4	2	Y	355	348	0	3	1	354
								1110	3	391	9							
11	1860	X	1279	-0-	-581		-0-	99	1	9	2	Y	396	394	0	2	1	354
								735	3	436	9							
12	1922	X	1205	-0-	-717		-0-	103	1	27	2	Y	356	351	0	2	1	187
								683	3	392	9							

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,150

SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4719	-0-	-14222		-0-	575	1	193	2	N	1308	1265	0	31	1	42
								2512	3	1439	9							
02	17108	X	3638	-0-	-13470		-0-	341	1	75	2	N	1090	1057	0	24	1	51
								2023	3	1199	9							
03	18941	X	2966	-0-	-15975		-0-	236	1	25	2	N	956	974	0	8	1	25
								1653	3	1052	9							
04	18330	X	3604	-0-	-14726		-0-	280	1	72	2	N	987	912	0	9	1	91
								2166	3	1086	9							
05	18941	X	4295	-0-	-14646		-0-	339	1	50	2	N	1208	1069	0	135	1	95
								2577	3	1329	9							
06	18330	X	3846	-0-	-14484		-0-	298	1	69	2	N	1148	1118	0	5	1	120
								2216	3	1263	9							
07	18941	X	2014	-0-	-16927		-0-	144	1	27	2	N	750	825	0	4	1	41
								1018	3	825	9							
*08	18941	X	2734	-0-	-16207		-0-	145	1	15	2	Y	1330	1320	0	10	1	-0-
								1111	3	1463	9							
09	4170	X	2725	-0-	-1445		-0-	161	1	23	2	Y	1138	969	0	4	1	165
								1289	3	1252	9							
10	4309	X	2356	-0-	-1953		-0-	138	1	4	2	Y	1018	1066	0	3	1	114
								1094	3	1120	9							
11	3840	X	2961	-0-	-879		-0-	199	1	18	2	Y	1165	1124	0	4	1	151
								1462	3	1282	9							
12	2821	X	2213	-0-	-608		-0-	163	1	43	2	Y	850	943	0	4	1	54
								1072	3	935	9							

TOTAL GAS PROD: 38,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,948

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	3496	-0-	-27659	-0-	483	1	168	2	Y	660	635	0	13	1	201
							2119	3	726	9							
02	28140	X	3371	-0-	-24769	-0-	353	1	81	2	Y	750	660	0	40	1	251
							2112	3	825	9							
03	31155	X	4011	-0-	-27144	-0-	384	1	42	2	Y	805	785	0	18	1	253
							2699	3	886	9							
04	30150	X	2417	-0-	-27733	-0-	169	1	45	2	Y	806	762	0	6	1	291
							1316	3	887	9							
05	31155	X	2518	-0-	-28637	-0-	192	1	29	2	Y	750	673	0	75	1	293
							1472	3	825	9							
06	30150	X	2408	-0-	-27742	-0-	189	1	43	2	Y	703	658	0	3	1	335
							1403	3	773	9							
07	31155	X	2118	-0-	-29037	-0-	178	1	34	2	Y	584	576	0	5	1	338
							1264	3	642	9							
08	31155	X	2285	-0-	-28870	-0-	163	1	17	2	Y	776	727	0	26	1	361
							1251	3	854	9							
09	2430	X	2246	-0-	-184	-0-	160	1	23	2	Y	710	631	0	44	1	396
							1282	3	781	9							
10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	165	1	5	2	Y	605	629	0	4	1	368
							1311	3	666	9							
11	2400	X	2179	-0-	-221	-0-	189	1	17	2	Y	525	532	0	4	1	357
							1395	3	578	9							
12	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	212	1	55	2	Y	555	535	0	5	1	136
							1392	3	611	9							

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,229

JACKALOPE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2556	-0-	-37248	-0-	329	1	113	2	Y	615	610	0	8	1	111
							1437	3	677	9							
02	35952	X	2193	-0-	-33759	-0-	209	1	47	2	Y	632	599	0	27	1	117
							1242	3	695	9							
03	39804	X	3335	-0-	-36469	-0-	285	1	31	2	Y	906	895	0	9	1	119
							2022	3	997	9							
04	38520	X	2766	-0-	-35754	-0-	245	1	65	2	Y	482	487	0	2	1	112
							1926	3	530	9							
05	39804	X	3550	-0-	-36254	-0-	331	1	49	2	Y	559	486	0	62	1	123
							2555	3	615	9							
06	38520	X	4986	-0-	-33534	-0-	493	1	114	2	Y	600	586	0	9	1	128
							3719	3	660	9							
07	39804	X	3244	-0-	-36560	-0-	265	1	51	2	Y	932	677	0	8	1	375
							1903	3	1025	9							
08	39804	X	3245	-0-	-36559	-0-	258	1	26	2	Y	874	849	0	26	1	374
							2000	3	961	9							
09	4980	X	2885	-0-	-2095	-0-	235	1	35	2	Y	641	612	0	34	1	369
							1910	3	705	9							
10	5146	X	2586	-0-	-2560	-0-	237	1	6	2	Y	406	416	0	5	1	354
							1896	3	447	9							
11	4980	X	2180	-0-	-2800	-0-	216	1	20	2	Y	307	298	0	5	1	358
							1606	3	338	9							
12	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	263	1	70	2	Y	920	893	0	6	1	54
							1743	3	1012	9							

TOTAL GAS PROD: 36,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,874

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
COYOTE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22506	X	2689	-0-	-19817	-0-	291	1	99	2	Y	940	935	0	9	1	128
							1265	3	1034	9							
*02	20328	X	3040	-0-	-17288	-0-	308	1	69	2	Y	771	742	0	10	1	147
							1815	3	848	9							
*03	22506	X	3049	-0-	-19457	-0-	259	1	31	2	Y	869	894	0	9	1	113
							1803	3	956	9							
*04	21780	X	2860	-0-	-18920	-0-	205	1	52	2	Y	924	947	0	7	1	83
							1587	3	1016	9							
*05	22506	X	2724	-0-	-19782	-0-	211	1	31	2	Y	791	710	0	5	1	159
							1612	3	870	9							
*06	21780	X	2093	-0-	-19687	-0-	157	1	36	2	Y	662	675	0	3	1	143
							1172	3	728	9							
*07	22506	X	2499	-0-	-20007	-0-	203	1	39	2	Y	740	765	0	6	1	112
							1443	3	814	9							
*08	22506	X	2238	-0-	-20268	-0-	172	1	17	2	Y	666	683	0	4	1	91
							1316	3	733	9							
*09	2850	X	2226	-0-	-624	-0-	165	1	24	2	Y	647	579	0	4	1	155
							1325	3	712	9							
*10	2728	X	2448	-0-	-280	-0-	192	1	5	2	Y	661	685	0	4	1	127
							1524	3	727	9							
*11	2430	X	2065	-0-	-365	-0-	167	1	15	2	Y	596	624	0	4	1	95
							1227	3	656	9							
12	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	179	1	47	2	Y	648	653	0	4	1	86
							1179	3	713	9							

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,915

MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-	137	0			354
02	28924	X	-0-	-0-	-28924	-0-					N	1					355
03	32023	X	3566	-0-	-28457	-0-	250	1	27	2	Y	1396	1364	0	8	1	24
							1753	3	1536	9							
04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-	19	0			5
05	32023	X	5283	-0-	-26740	-0-	375	1	55	2	Y	1808	1550	0	221	1	42
							2864	3	1989	9							
06	30990	X	3901	-0-	-27089	-0-	280	1	65	2	Y	1334	1331	0	5	1	40
							2089	3	1467	9							
07	32023	X	3129	-0-	-28894	-0-	234	1	45	2	Y	1074	1039	0	7	1	68
							1669	3	1181	9							
08	32023	X	2844	-0-	-29179	-0-	203	1	21	2	Y	958	951	0	12	1	63
							1566	3	1054	9							
09	5100	X	2306	-0-	-2794	-0-	150	1	22	2	Y	840	778	0	54	1	71
							1210	3	924	9							
10	5270	X	2312	-0-	-2958	-0-	142	1	4	2	Y	941	942	0	3	1	67
							1131	3	1035	9							
11	3900	X	2704	-0-	-1196	-0-	211	1	19	2	Y	836	821	0	5	1	77
							1554	3	920	9							
12	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	201	1	53	2	Y	874	892	0	4	1	48
							1321	3	961	9							

TOTAL GAS PROD: 28,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,062

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ARMADILLO A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2982	-0-	-23120	-0-	279	1	93	2	Y	1268	1267	0	13	1	194
							1215	3	1395	9							
02	23576	X	570	-0-	-23006	-0-	34	1	8	2	Y	295	296	0	2	1	191
							203	3	325	9							
03	26102	X	3966	-0-	-22136	-0-	286	1	31	2	Y	1518	1449	0	14	1	246
							1979	3	1670	9							
04	25260	X	4717	-0-	-20543	-0-	265	1	69	2	Y	2145	2126	0	28	1	237
							2023	3	2360	9							
05	26102	X	3930	-0-	-22172	-0-	233	1	34	2	Y	1739	1549	0	166	1	261
							1750	3	1913	9							
06	25260	X	3242	-0-	-22018	-0-	179	1	41	2	Y	1557	1527	0	3	1	288
							1309	3	1713	9							
07	26102	X	3098	-0-	-23004	-0-	156	1	29	2	Y	1653	1721	0	4	1	216
							1095	3	1818	9							
08	26102	X	3136	-0-	-22966	-0-	176	1	18	2	Y	1457	1470	0	13	1	190
							1339	3	1603	9							
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	157	1	23	2	Y	1275	1147	0	74	1	244
							1250	3	1403	9							
10	3937	X	2673	-0-	-1264	-0-	150	1	4	2	Y	1218	1273	0	3	1	186
							1179	3	1340	9							
11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	197	1	18	2	Y	1226	1194	0	4	1	214
							1435	3	1349	9							
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	62	2	Y	1219	1263	0	5	1	117
							1551	3	1341	9							

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,570

VANA-SMITH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	4169	-0-	-31791	-0-	535	1	181	2	N	1048	966	0	20	1	262
							2300	3	1153	9							
02	32480	X	3244	-0-	-29236	-0-	311	1	69	2	N	956	842	0	30	1	346
							1812	3	1052	9							
03	35960	X	3920	-0-	-32040	-0-	356	1	38	2	N	990	1099	0	17	1	220
							2437	3	1089	9							
04	34800	X	2059	-0-	-32741	-0-	124	1	32	2	N	877	798	0			299
							938	3	965	9							
05	35960	X	2377	-0-	-33583	-0-	159	1	23	2	N	919	869	0	101	1	248
							1184	3	1011	9							
06	34800	X	2744	-0-	-32056	-0-	201	1	45	2	N	955	876	0	3	1	324
							1447	3	1051	9							
07	35960	X	2531	-0-	-33429	-0-	198	1	37	2	N	834	903	0	5	1	250
							1379	3	917	9							
08	35960	X	2168	-0-	-33792	-0-	152	1	15	2	N	783	703	0	1	1	329
							1140	3	861	9							
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	140	1	20	2	N	785	772	0	69	1	273
							1107	3	864	9							
10	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	168	1	4	2	N	838	740	0	4	1	367
							1314	3	922	9							
11	2730	X	1854	-0-	-876	-0-	137	1	12	2	N	653	737	0	3	1	280
							987	3	718	9							
12	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	132	1	34	2	N	825	750	0	3	1	354
							852	3	908	9							

TOTAL GAS PROD: 31,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,463

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412

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	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-	34	0			55
02	37716	X	-0-	-0-	-37716	-0-					N	-0-	2	0			53
03	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					Y	37	36	0			1
04	40410	X	-0-	-0-	-40410	-0-					Y	-0-					1
05	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					Y	-0-					1
06	40410	X	3557	-0-	-36853	-0-	220	1	51	2	Y	1499	1456	0	4	1	40
							1637	3	1649	9							
07	41757	X	3262	-0-	-38495	-0-	248	1	48	2	Y	1089	1097	0	7	1	25
							1768	3	1198	9							
08	41757	X	2444	-0-	-39313	-0-	172	1	17	2	Y	848	855	0	1	1	17
							1322	3	933	9							
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	21	2	Y	667	626	0	37	1	21
							1138	3	734	9							
10	3689	X	1965	-0-	-1724	-0-	152	1	4	2	Y	544	548	0	3	1	14
							1211	3	598	9							
11	3570	X	1906	-0-	-1664	-0-	162	1	15	2	Y	484	474	0	4	1	20
							1197	3	532	9							
12	3255	X	1962	-0-	-1293	-0-	168	1	44	2	Y	588	593	0	4	1	32
							1103	3	647	9							

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,756

MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 299637 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12107 - 21259

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	36673	X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	1	37	0			59
02	33124	X	-0-	-0-	-33124	-0-					N	-0-	2	0			57
03	36673	X	1565	-0-	-35108	-0-	96	1	10	2	Y	715	711	0	3	1	1
							672	3	787	9							
04	35490	X	-0-	-0-	-35490	-0-					Y	15	15	0			1
05	36673	X	3577	-0-	-33096	-0-	220	1	32	2	Y	1500	1288	0	182	1	31
							1675	3	1650	9							
06	35490	X	3694	-0-	-31796	-0-	263	1	61	2	Y	1281	1272	0	5	1	35
							1961	3	1409	9							
07	36673	X	2778	-0-	-33895	-0-	224	1	43	2	Y	835	844	0	6	1	20
							1592	3	919	9							
08	36673	X	2080	-0-	-34593	-0-	148	1	15	2	Y	708	709	0	5	1	14
							1138	3	779	9							
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	185	1	27	2	Y	757	688	0	59	1	24
							1485	3	833	9							
10	3813	X	2107	-0-	-1706	-0-	170	1	4	2	Y	529	536	0	4	1	13
							1351	3	582	9							
11	3690	X	1976	-0-	-1714	-0-	148	1	13	2	Y	661	645	0	3	1	26
							1088	3	727	9							
12	2790	X	1743	-0-	-1047	-0-	115	1	30	2	Y	767	777	0	3	1	42
							754	3	844	9							

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,769

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ARMADILLO B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299638 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12099 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	6485	-0-	-15711		-0-	969	1	325	2	Y	869	834	0	33	1	2
								4235	3	956	9							
02	20048	X	2202	-0-	-17846		-0-	246	1	55	2	Y	398	332	0	11	1	57
								1463	3	438	9							
03	22196	X	5832	-0-	-16364		-0-	465	1	50	2	Y	1909	1823	0	22	1	121
								3217	3	2100	9							
04	21480	X	5279	-0-	-16201		-0-	343	1	89	2	Y	2019	2052	0	21	1	67
								2626	3	2221	9							
05	22196	X	5478	-0-	-16718		-0-	418	1	61	2	Y	1684	1492	0	166	1	93
								3147	3	1852	9							
06	21480	X	5573	-0-	-15907		-0-	436	1	99	2	Y	1678	1623	0	8	1	140
								3192	3	1846	9							
07	22196	X	5644	-0-	-16552		-0-	457	1	86	2	Y	1722	1790	0	13	1	59
								3207	3	1894	9							
08	22196	X	5415	-0-	-16781		-0-	446	1	45	2	Y	1397	1420	0	11	1	25
								3387	3	1537	9							
09	4859	X	4859	-0-	-0-		-0-	383	1	56	2	Y	1245	1113	0	79	1	78
								3050	3	1370	9							
10	5766	X	4602	-0-	-1164		-0-	372	1	10	2	Y	1173	1222	0	8	1	21
								2930	3	1290	9							
11	5580	X	4132	-0-	-1448		-0-	364	1	33	2	Y	985	969	0	8	1	29
								2651	3	1084	9							
12	5642	X	4035	-0-	-1607		-0-	386	1	101	2	Y	939	974	0	8	1	90
								2515	3	1033	9							

TOTAL GAS PROD: 59,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,018

AMBER-LAGER B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299639 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12498 - 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	24273	X	3574	-0-	-20699		-0-	490	1	163	2	N	701	647	0	8	1	259
								2150	3	771	9							
02	21924	X	2112	-0-	-19812		-0-	217	1	47	2	N	506	411	0	8	1	346
								1291	3	557	9							
03	24273	X	3616	-0-	-20657		-0-	288	1	30	2	N	1158	1254	0	14	1	236
								2024	3	1274	9							
04	23490	X	2490	-0-	-21000		-0-	153	1	39	2	N	1007	918	0	2	1	323
								1190	3	1108	9							
05	24273	X	2081	-0-	-22192		-0-	136	1	20	2	N	801	789	0	87	1	248
								1044	3	881	9							
06	23490	X	2317	-0-	-21173		-0-	145	1	33	2	N	963	950	0	3	1	258
								1080	3	1059	9							
07	24273	X	2833	-0-	-21440		-0-	216	1	42	2	N	946	955	0	6	1	243
								1534	3	1041	9							
08	24273	X	2488	-0-	-21785		-0-	179	1	18	2	N	827	843	0	9	1	218
								1381	3	910	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-		-0-	175	1	26	2	N	790	641	0	42	1	325
								1415	3	869	9							
10	2821	X	2445	-0-	-376		-0-	184	1	5	2	N	717	818	0	4	1	220
								1467	3	789	9							
11	2730	X	2271	-0-	-459		-0-	181	1	16	2	N	674	582	0	4	1	308
								1333	3	741	9							
12	2821	X	2378	-0-	-443		-0-	204	1	55	2	N	703	694	0	5	1	321
								1346	3	773	9							

TOTAL GAS PROD: 31,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,793

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
EROS B WELL #: 2H RRCID -> 299680 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12486 - 23800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	8746	-0-	-31833	-0-	725	1	245	2	Y	4184	4022	0	98	1	148
							3174	3	4602	9							
02	36652	X	7062	-0-	-29590	-0-	533	1	119	2	Y	2943	2927	0	36	1	128
							3173	3	3237	9							
03	40579	X	9099	-0-	-31480	-0-	661	1	71	2	Y	3387	3387	0	21	1	107
							4641	3	3726	9							
04	39270	X	8314	-0-	-30956	-0-	592	1	154	2	Y	2704	2673	0	14	1	124
							4594	3	2974	9							
05	40579	X	8533	-0-	-32046	-0-	664	1	98	2	Y	2459	2194	0	245	1	144
							5066	3	2705	9							
06	39270	X	6903	-0-	-32367	-0-	534	1	123	2	Y	2058	2063	0	9	1	130
							3982	3	2264	9							
07	40579	X	6157	-0-	-34422	-0-	469	1	90	2	Y	2053	2061	0	13	1	109
							3340	3	2258	9							
08	40579	X	4350	-0-	-36229	-0-	308	1	31	2	Y	1491	1533	0	7	1	60
							2371	3	1640	9							
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	749	1	110	2	Y	2828	2466	0	291	1	131
							6027	3	3111	9							
10	8525	X	7324	-0-	-1201	-0-	606	1	16	2	Y	1690	1746	0	13	1	62
							4843	3	1859	9							
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	606	1	55	2	Y	1622	1574	0	13	1	97
							4490	3	1784	9							
12	10323	X	6258	-0-	-4065	-0-	555	1	147	2	Y	1714	1770	0	12	1	97
							3671	3	1885	9							

TOTAL GAS PROD: 89,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,133

EROS A WELL #: 1H RRCID -> 299681 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12460 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	9568	-0-	-20037	-0-	1177	1	390	2	Y	2579	2494	0	56	1	91
							5164	3	2837	9							
02	26740	X	1240	-0-	-25500	-0-	4	1	1	2	Y	1098	1142	0			47
							27	3	1208	9							
03	29605	X	8326	-0-	-21279	-0-	574	1	61	2	Y	3319	3244	0	19	1	103
							4040	3	3651	9							
04	28650	X	7881	-0-	-20769	-0-	465	1	119	2	Y	3344	3270	0	26	1	151
							3619	3	3678	9							
05	29605	X	7227	-0-	-22378	-0-	434	1	63	2	Y	3103	2773	0	302	1	179
							3317	3	3413	9							
06	28650	X	6704	-0-	-21946	-0-	401	1	92	2	Y	2919	2909	0	7	1	182
							3000	3	3211	9							
07	29605	X	5978	-0-	-23627	-0-	375	1	72	2	Y	2597	2632	0	11	1	136
							2674	3	2857	9							
08	29605	X	6547	-0-	-23058	-0-	455	1	46	2	Y	2312	2335	0	24	1	89
							3503	3	2543	9							
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	339	1	49	2	Y	2181	2025	0	145	1	100
							2729	3	2399	9							
10	7223	X	5584	-0-	-1639	-0-	316	1	9	2	Y	2486	2491	0	7	1	88
							2524	3	2735	9							
11	6690	X	4936	-0-	-1754	-0-	243	1	22	2	Y	2612	2542	0	5	1	153
							1798	3	2873	9							
12	6541	X	5318	-0-	-1223	-0-	328	1	86	2	Y	2488	2606	0	7	1	141
							2167	3	2737	9							

TOTAL GAS PROD: 74,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299891 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 19524

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	21824	X	2475	-0-	-19349	-0-	243	1	81	2	N	992	1004	0	5	1	113
							1060	3	1091	9							
02	19712	X	2600	-0-	-17112	-0-	173	1	38	2	N	1240	1136	0	49	1	168
							1025	3	1364	9							
03	21824	X	2855	-0-	-18969	-0-	213	1	23	2	N	1024	1054	0	7	1	131
							1493	3	1126	9							
04	21120	X	2650	-0-	-18470	-0-	129	1	33	2	N	1353	1221	0	11	1	252
							1000	3	1488	9							
05	21824	X	1232	-0-	-20592	-0-	4	1	1	2	N	1090	1058	0	107	1	177
							28	3	1199	9							
06	21120	X	2247	-0-	-18873	-0-	144	1	33	2	N	909	904	0	3	1	179
							1070	3	1000	9							
07	21824	X	1883	-0-	-19941	-0-	128	1	24	2	N	751	849	0	4	1	77
							905	3	826	9							
08	21824	X	2613	-0-	-19211	-0-	216	1	22	2	Y	652	647	0	5	1	-0-
							1658	3	717	9							
09	21120	X	2635	-0-	-18485	-0-	156	1	23	2	Y	1095	868	0	4	1	223
							1251	3	1205	9							
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	149	1	4	2	Y	1003	1102	0	3	1	121
							1182	3	1103	9							
11	2490	X	2212	-0-	-278	-0-	123	1	11	2	Y	1064	1044	0	3	1	138
							908	3	1170	9							
12	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	190	1	50	2	Y	898	975	0	4	1	57
							1248	3	988	9							

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,071

RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 19452

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	19251	X	5154	-0-	-14097	-0-	690	1	237	2	N	1117	1046	0	22	1	335
							2998	3	1229	9							
02	17388	X	5161	-0-	-12227	-0-	560	1	127	2	N	1053	907	0	42	1	439
							3316	3	1158	9							
03	19251	X	5515	-0-	-13736	-0-	538	1	59	2	N	1068	1075	0	26	1	406
							3743	3	1175	9							
04	18630	X	3016	-0-	-15614	-0-	228	1	60	2	N	888	940	0	7	1	347
							1751	3	977	9							
05	19251	X	3833	-0-	-15418	-0-	294	1	44	2	N	1150	1117	0	134	1	246
							2230	3	1265	9							
06	18630	X	3625	-0-	-15005	-0-	286	1	66	2	N	1054	957	0	5	1	338
							2114	3	1159	9							
07	19251	X	3141	-0-	-16110	-0-	235	1	45	2	N	1089	1087	0	7	1	333
							1663	3	1198	9							
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					333
09	18630	X	2339	-0-	-16291	-0-	149	1	21	2	N	893	892	0	68	1	266
							1187	3	982	9							
10	19251	X	2979	-0-	-16272	-0-	224	1	6	2	N	882	917	0	5	1	226
							1779	3	970	9							
11	3630	X	3122	-0-	-508	-0-	260	1	23	2	N	847	731	0	6	1	336
							1907	3	932	9							
12	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	256	1	68	2	N	583	582	0	6	1	341
							1684	3	641	9							

TOTAL GAS PROD: 40,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,624

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
SHARKTOOTH (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696

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	34503	X	3228	-0-		-31275	-0-		345	1	119	2	Y	1140	1100	0	22	1	456
									1510	3	1254	9							
02	31164	X	4095	-0-		-27069	-0-		433	1	99	2	Y	892	869	0	27	1	452
									2582	3	981	9							
03	34503	X	7642	-0-		-26861	-0-		806	1	88	2	Y	988	965	0	39	1	436
									5661	3	1087	9							
04	33390	X	4201	-0-		-29189	-0-		357	1	94	2	Y	891	867	0	12	1	448
									2770	3	980	9							
05	34503	X	4529	-0-		-29974	-0-		400	1	60	2	Y	921	826	0	100	1	443
									3056	3	1013	9							
06	33390	X	3165	-0-		-30225	-0-		276	1	64	2	Y	698	690	0	5	1	446
									2057	3	768	9							
07	34503	X	3489	-0-		-31014	-0-		291	1	56	2	Y	973	900	0	8	1	511
									2072	3	1070	9							
08	34503	X	3719	-0-		-30784	-0-		321	1	33	2	Y	813	868	0	12	1	444
									2471	3	894	9							
09	33390	X	3853	-0-		-29537	-0-		323	1	48	2	Y	801	712	0	58	1	475
									2601	3	881	9							
10	34503	X	3925	-0-		-30578	-0-		328	1	9	2	Y	884	876	0	7	1	476
									2616	3	972	9							
11	33390	X	3868	-0-		-29522	-0-		342	1	31	2	Y	882	871	0	7	1	480
									2525	3	970	9							
12	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-		378	1	100	2	Y	943	906	0	8	1	231
									2491	3	1037	9							

TOTAL GAS PROD: 49,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,826

AMRWR, LLC 102699
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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12907 - 17390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

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
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

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

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	488	1	200	9	N	182					195
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					195
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					195
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					195
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					195
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					195
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					195
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					195
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					195
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					195
*11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					195
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	63	1	76	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	147	147	0			-0-
							162	9									
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	140	1	44	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	261	1	7	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	287	1	6	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	78	1	7	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	130	1	116	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	41	1	30	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	164	164	0			-0-
							180	9									
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	N	106	106	0			-0-
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	537	1	14543	3	N	1771	1612	1			336
							1948	9									
02	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	483	1	11491	3	N	1267	1271	1			332
							1394	9									
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	61	179	1			214
							67	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	80	1	6903	3	N	621	526	1			309
							683	9									
05	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	410	1	12627	3	N	1339	1382	1			266
							1473	9									
*06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	390	1	14806	3	N	1611	1780	1			97
							1772	9									
*07	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	389	1	13014	3	N	1183	1075	1			205
							1301	9									
*08	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	357	1	12597	3	N	1178	1211	1			172
							1296	9									
*09	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	360	1	15416	3	N	898	714	1			356
							988	9									
*10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	373	1	6293	3	N	754	901	1			209
							829	9									
*11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	291	1	5327	3	N	839	905	1			143
							923	9									
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	N	94					237
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 130,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,616

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	207	3	149	9	N	135	135	0			-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	182	1	196	3	N	156	156	0			-0-
							172	9									
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	1	1	677	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	N	233	233	0			-0-
							256	9									
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
*10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	76	3	69	9	N	63	63	0			-0-
*11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1012	3	453	9	N	412	412	0			-0-
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1106	3	540	9	N	491	491	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

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 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 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	6262	X	5901	-0-	-361	-0-	5372	3	529	9	N	481	481	0			-0-
02	5656	X	5528	-0-	-128	-0-	5005	3	523	9	N	475	475	0			-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	6632	3	631	9	N	574	574	0			-0-
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	6793	3	538	9	N	489	489	0			-0-
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7065	3	227	9	N	206	206	0			-0-
06	6060	X	4327	-0-	-1733	-0-	4169	3	158	9	N	144	144	0			-0-
*07	6262	X	2520	-0-	-3742	-0-	2358	3	162	9	N	147	147	0			-0-
08	6262	X	1539	-0-	-4723	-0-	1461	3	78	9	N	71	71	0			-0-
09	6060	X	1337	-0-	-4723	-0-	1136	3	201	9	N	183	183	0			-0-
*10	6262	X	3602	-0-	-2660	-0-	3216	3	386	9	N	351	351	0			-0-
*11	4320	X	2047	-0-	-2273	-0-	1787	3	260	9	N	236	236	0			-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4014	3	624	9	N	567	567	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0			-0-
02	4648	X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0			-0-
03	5146	X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428	0			-0-
04	4980	X	2952	-0-	-2028	-0-	2070	3	882	9	N	802	802	0			-0-
05	4774	X	3809	-0-	-965	-0-	2439	3	1370	9	N	1245	1245	0			-0-
06	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	2072	3	1152	9	N	1047	1047	0			-0-
*07	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	1827	3	924	9	N	840	840	0			-0-
08	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	2177	3	1015	9	N	923	923	0			-0-
09	3690	X	2941	-0-	-749	-0-	1648	3	1293	9	N	1175	1175	0			-0-
*10	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	1441	3	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
*11	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	1674	3	787	9	N	715	715	0			-0-
12	3193	X	1707	-0-	-1486	-0-	1123	3	584	9	N	531	531	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,359

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0			-0-
02	5572	X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0			-0-
03	5208	X	4218	-0-	-990	-0-	3886	3	332	9	N	302	302	0			-0-
04	5040	X	4039	-0-	-1001	-0-	3558	3	481	9	N	437	437	0			-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1001	9	N	910	910	0			-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	3959	3	1055	9	N	959	959	0			-0-
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	3900	3	939	9	N	854	854	0			-0-
08	5611	X	5439	-0-	-172	-0-	4450	3	989	9	N	899	899	0			-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	4176	3	920	9	N	836	836	0			-0-
*10	5611	X	3856	-0-	-1755	-0-	3178	3	678	9	N	616	616	0			-0-
*11	5250	X	4961	-0-	-289	-0-	4078	3	883	9	N	803	803	0			-0-
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	3878	3	1267	9	N	1152	1152	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0			-0-
02	532	N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	481	3	78	9	N	71	71	0			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0			-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0			-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*10	1023	N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*11	990	N	308	-0-	-682	-0-	279	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	1023	N	268	-0-	-755	-0-	234	3	34	9	N	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0			-0-
02	3416	X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0			-0-
03	3782	X	2766	-0-	-1016	-0-	2426	3	340	9	N	309	309	0			-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0			-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2708	3	957	9	N	870	870	0			-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	0			-0-
*07	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0			-0-
08	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0			-0-
09	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	2334	3	912	9	N	829	829	0			-0-
*10	3658	X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0			-0-
*11	3360	X	2188	-0-	-1172	-0-	1591	3	597	9	N	543	543	0			-0-
12	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	1542	3	879	9	N	799	799	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,301

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	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0			-0-
02	1960	X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0			-0-
03	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0			-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0			-0-
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1635	3	305	9	N	277	277	0			-0-
06	1770	X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0			-0-
*07	1829	X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0			-0-
08	1953	X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0			-0-
09	1890	X	254	-0-	-1636	-0-	14	3	240	9	N	218	218	0			-0-
*10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0			-0-
*11	1650	X	1378	-0-	-272	-0-	1047	3	331	9	N	301	301	0			-0-
12	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	1009	3	316	9	N	287	287	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,913

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 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	38254	X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0			-0-
02	32620	X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0			-0-
03	35061	X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0			-0-
04	32460	X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0			-0-
05	32147	X	27633	-0-	-4514	-0-	21197	3	6436	9	N	5851	5851	0			-0-
06	29820	X	25940	-0-	-3880	-0-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0			-0-
*07	29326	X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0			-0-
08	29326	X	25208	-0-	-4118	-0-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0			-0-
09	27450	X	23597	-0-	-3853	-0-	18155	3	5442	9	N	4947	4947	0			-0-
*10	27621	X	24096	-0-	-3525	-0-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0			-0-
*11	25950	X	22629	-0-	-3321	-0-	17251	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
12	25947	X	22767	-0-	-3180	-0-	17344	3	5423	9	N	4930	4930	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,193

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	43214	X	34773	-0-	-8441	-0-	27192	3	7581	9	N	6892	6892	0			-0-
02	37128	X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9	N	5960	5960	0			-0-
03	39370	X	32828	-0-	-6542	-0-	25768	3	7060	9	N	6418	6418	0			-0-
04	36450	X	30614	-0-	-5836	-0-	24191	3	6423	9	N	5839	5839	0			-0-
05	36115	X	30783	-0-	-5332	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0			-0-
06	33660	X	28907	-0-	-4753	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0			-0-
*07	33697	X	28974	-0-	-4723	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0			-0-
08	32829	X	28138	-0-	-4691	-0-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0			-0-
09	30600	X	26013	-0-	-4587	-0-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0			-0-
*10	30783	X	26228	-0-	-4555	-0-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0			-0-
*11	28920	X	24538	-0-	-4382	-0-	19135	3	5403	9	N	4912	4912	0			-0-
12	28985	X	24719	-0-	-4266	-0-	19171	3	5548	9	N	5044	5044	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,739

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	13082	X	10995	-0-	-2087	-0-	8221	3	2774	9	N	2522	2522	0			-0-
02	11816	X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9	N	1641	1641	0			-0-
03	12183	X	9605	-0-	-2578	-0-	7896	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
04	11460	X	9987	-0-	-1473	-0-	7651	3	2336	9	N	2124	2124	0			-0-
05	11842	X	9508	-0-	-2334	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
06	10650	X	9610	-0-	-1040	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0			-0-
*07	10323	X	10043	-0-	-280	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0			-0-
08	10323	X	9608	-0-	-715	-0-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0			-0-
09	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0			-0-
*10	10044	X	8756	-0-	-1288	-0-	7795	3	961	9	N	874	874	0			-0-
*11	9720	X	8901	-0-	-819	-0-	7370	3	1531	9	N	1392	1392	0			-0-
12	10044	X	7524	-0-	-2520	-0-	5689	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,890

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 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	33387	X	26733	-0-	-6654	-0-	20659	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
02	28728	X	23228	-0-	-5500	-0-	18073	3	5155	9	N	4686	4686	0			-0-
03	30318	X	25003	-0-	-5315	-0-	19554	3	5449	9	N	4954	4954	0			-0-
04	27960	X	23416	-0-	-4544	-0-	18387	3	5029	9	N	4572	4572	0			-0-
05	27807	X	23431	-0-	-4376	-0-	18400	3	5031	9	N	4574	4574	0			-0-
06	25860	X	22070	-0-	-3790	-0-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	0			-0-
*07	25730	X	21813	-0-	-3917	-0-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0			-0-
08	25017	X	21191	-0-	-3826	-0-	16560	3	4631	9	N	4210	4210	0			-0-
09	23430	X	19953	-0-	-3477	-0-	15714	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
*10	23436	X	20166	-0-	-3270	-0-	15825	3	4341	9	N	3946	3946	0			-0-
*11	22080	X	18915	-0-	-3165	-0-	14806	3	4109	9	N	3735	3735	0			-0-
12	21824	X	19068	-0-	-2756	-0-	14878	3	4190	9	N	3809	3809	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,523

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	28830	X	22601	-0-	-6229	-0-	18044	3	4557	9	N	4143	4143	0			-0-
02	25004	X	19814	-0-	-5190	-0-	15869	3	3945	9	N	3586	3586	0			-0-
03	26226	X	21117	-0-	-5109	-0-	16960	3	4157	9	N	3779	3779	0			-0-
04	24060	X	19691	-0-	-4369	-0-	15788	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
05	23684	X	19635	-0-	-4049	-0-	15750	3	3885	9	N	3532	3532	0			-0-
06	21870	X	18329	-0-	-3541	-0-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
*07	21948	X	18001	-0-	-3947	-0-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0			-0-
08	21111	X	17324	-0-	-3787	-0-	13880	3	3444	9	N	3131	3131	0			-0-
09	19680	X	15926	-0-	-3754	-0-	12776	3	3150	9	N	2864	2864	0			-0-
*10	19623	X	16041	-0-	-3582	-0-	12792	3	3249	9	N	2954	2954	0			-0-
*11	18330	X	14854	-0-	-3476	-0-	11775	3	3079	9	N	2799	2799	0			-0-
12	18011	X	14844	-0-	-3167	-0-	11717	3	3127	9	N	2843	2843	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,756

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		-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023

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
F. MALEK H-X USW A WELL #: 1 RRCID -> 299466 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1620	-0-	1620	1620	8 609	1 9	1003	3	N	554	554	0			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	1620					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13116 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

RRU-KORTH USW G WELL #: 1 RRCID -> 299562 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 12641 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2025

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

YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		272944	-0-	272944	322007	207 70598	1 9	202139	3	N	64180	64178	0	2	8	-0-
02	0		306544	-0-	306544	628551	183 74615	1 9	231746	3	N	67832	67808	0	24	8	-0-
03	0		196863	-0-	196863	825414	147 47676	1 9	149040	3	N	43342	43342	0			-0-
04	0		111774	-0-	111774	937188	85 25353	1 9	86336	3	N	23048	23048	0			-0-
05	0		102657	-0-	102657	1039845	133 19402	1 9	83122	3	N	17638	17638	0			-0-
06	0		74643	-0-	74643	1114488	61714	3	12929	9	N	11754	11754	0			-0-
*07	1181478	X	66990	-0-	-1114488	-0-	55181	3	11809	9	N	10735	10735	0			-0-
08	103106	X	50368	-0-	-52738	-0-	41320	3	9048	9	N	8225	8225	0			-0-
09	99780	X	39522	-0-	-60258	-0-	32545	3	6977	9	N	6343	6343	0			-0-
*10	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	2 6508	1 9	28789	3	N	5916	5916	0			-0-
*11	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	4 5041	1 9	21942	3	N	4583	4583	0			-0-
12	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	2 4689	1 9	20337	3	N	4263	4263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 267,859

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746

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		137692	-0-	137692	169658		105964	3	31728	9	N	28844	28844	0			-0-
02	0		159240	-0-	159240	328898		124176	3	35064	9	N	31876	31876	0			-0-
03	0		127900	-0-	127900	456798		101471	3	26429	9	N	24026	24026	0			-0-
04	0		86611	-0-	86611	543409		69159	3	17452	9	N	15865	15865	0			-0-
05	0		61565	-0-	61565	604974		49437	3	12128	9	N	11025	11025	0			-0-
06	0		41184	-0-	41184	646158		33859	3	7325	9	N	6659	6659	0			-0-
*07	706272	X	60114	-0-	-646158	-0-		51057	3	9057	9	N	8234	8234	0			-0-
08	64387	X	44987	-0-	-19400	-0-		39045	3	5942	9	N	5402	5402	0			-0-
09	62310	X	36575	-0-	-25735	-0-		31822	3	4753	9	N	4321	4321	0			-0-
*10	64387	X	32349	-0-	-32038	-0-		28110	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
*11	62310	X	27462	-0-	-34848	-0-		23766	3	3696	9	N	3360	3360	0			-0-
12	60109	X	24455	-0-	-35654	-0-		21098	3	3357	9	N	3052	3052	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 840,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,518

YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782

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		270160	-0-	270160	333254		419	1	198787	3	N	64504	64476	0	28	8	-0-
								70954	9									
02	0		295785	-0-	295785	629039		461	1	217436	3	N	70807	70769	0	38	8	-0-
								77888	9									
03	0		364756	-0-	364756	993795		653	1	268554	3	N	86863	86863	0			-0-
								95549	9									
04	0		309960	-0-	309960	1303755		628	1	235189	3	N	67403	67403	0			-0-
								74143	9									
05	0		139689	-0-	139689	1443444		381	1	108281	3	N	28206	28206	0			-0-
								31027	9									
06	0		80814	-0-	80814	1524258		62431	3	18383	9	N	16712	16712	0			-0-
*07	1617657	X	93399	-0-	-1524258	-0-		74044	3	19355	9	N	17595	17594	0	1	8	-0-
08	130045	X	125851	-0-	-4194	-0-		102195	3	23656	9	N	21505	21505	0			-0-
09	104468	X	104468	-0-	-0-	-0-		3	1	85432	3	N	17303	17303	0			-0-
								19033	9									
*10	94813	X	94813	-0-	-0-	-0-		16	1	78861	3	N	14487	14487	0			-0-
								15936	9									
*11	77291	X	77291	-0-	-0-	-0-		34	1	63998	3	N	12054	12054	0			-0-
								13259	9									
12	65881	X	65881	-0-	-0-	-0-		10	1	54720	3	N	10137	10137	0			-0-
								11151	9									

TOTAL GAS PROD: 2,022,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 427,576

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		323362	-0-	323362	402614	511	1	239918	3	N	75394	75392	0	2	8	-0-
							82933	9									
02	0		254879	-0-	254879	657493	403	1	188261	3	N	60195	60195	0			-0-
							66215	9									
03	0		310811	-0-	310811	968304	565	1	230385	3	N	72601	72601	0			-0-
							79861	9									
04	0		264097	-0-	264097	1232401	539	1	200462	3	N	57360	57360	0			-0-
							63096	9									
05	0		163828	-0-	163828	1396229	474	1	133012	3	N	27584	27584	0			-0-
							30342	9									
06	0		147167	-0-	147167	1543396	121311	3	25856	9	N	23505	23505	0			-0-
*07	1669425	X	126029	-0-	-1543396	-0-	104998	3	21031	9	N	19119	19119	0			-0-
08	166284	X	93490	-0-	-72794	-0-	78106	3	15384	9	N	13985	13985	0			-0-
09	160920	X	72914	-0-	-88006	-0-	2	1	60879	3	N	10939	10939	0			-0-
							12033	9									
*10	62918	X	62918	-0-	-0-	-0-	11	1	52440	3	N	9515	9515	0			-0-
							10467	9									
*11	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	21	1	40907	3	N	7147	7147	0			-0-
							7862	9									
12	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	7	1	38674	3	N	7464	7464	0			-0-
							8210	9									

TOTAL GAS PROD: 1,915,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 384,808

YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069

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		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-

YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447

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	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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343

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

DAVID REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311

01	0		158856	-0-	158856	212849	118739	3	40117	9	N	36470	36469	0	1	8	-0-
02	0		177664	-0-	177664	390513	133607	3	44057	9	N	40052	40052	0			-0-
03	0		101409	-0-	101409	491922	76827	3	24582	9	N	22347	22347	0			-0-
04	0		60210	-0-	60210	552132	46077	3	14133	9	N	12848	12848	0			-0-
05	0		41808	-0-	41808	593940	31559	3	10249	9	N	9317	9317	0			-0-
06	0		31225	-0-	31225	625165	23569	3	7656	9	N	6960	6960	0			-0-
*07	663377	X	38212	-0-	-625165	-0-	30935	3	7277	9	N	6615	6615	0			-0-
08	173445	X	30327	-0-	-143118	-0-	24636	3	5691	9	N	5174	5174	0			-0-
09	167850	X	23778	-0-	-144072	-0-	19209	3	4569	9	N	4154	4153	0	1	8	-0-
*10	173445	X	20929	-0-	-152516	-0-	16822	3	4107	9	N	3734	3734	0			-0-
*11	167850	X	16766	-0-	-151084	-0-	13235	3	3531	9	N	3210	3210	0			-0-
12	38223	X	16046	-0-	-22177	-0-	12652	3	3394	9	N	3085	3085	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,966

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

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

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

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	72	1	169	9	Y	154	177	1			22
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	61	1	87	9	Y	79	84	1			17
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	Y	131	120	1			28
							144	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	195	1	81	3	Y	110	112	1			26
							121	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75	9	Y	68	77	1			17
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	9	Y	13	28	1			2
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	9	Y	8	8	1			2
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	9	Y	15	13	1			4
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	4	1			-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	9	Y	23	20	1			3
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	9	Y	4	6	1			1
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	9	Y	65	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195

	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	105094	X	12830	-0-	-92264	-0-	111	1	9627	3	Y	2811	2043	0	236	1	664
							3092	9									
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	565	3	78	9	Y	71	25	0	694	1	16
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	Y	66	66	0	7	1	9
							73	9									
04	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	450	1	14700	3	Y	5109	155	0	4590	1	373
							5620	9									
05	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	465	1	13222	3	Y	3519	2711	0	1017	1	164
							3871	9									
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	450	1	10623	3	Y	1827	1762	0	180	1	49
							2010	9									
*07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	465	1	8309	3	Y	1973	1864	0	137	1	21
							2170	9									
*08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	465	1	6683	3	Y	2209	1889	0	266	1	75
							2430	9									
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	6435	1	5201	3	Y	1657	1497	0	211	1	24
							1823	9									
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	199	1	4356	3	Y	980	757	0	235	1	12
							1078	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 106,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,222

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	775	N	536	-0-	-239	-0-	464	1	63	3	N	8	189	1			98
							9	9									
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	276	1	384	3	N	79					177
							87	9									
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	107	1	461	3	N	75					252
							83	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	544	3	N	107					359
							118	9									
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	124	1	483	3	N	87	370	1			76
							96	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	206	1	635	3	N	106					182
							117	9									
*07	899	N	537	-0-	-362	-0-	47	1	404	3	N	78	182	1			78
							86	9									
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	175	1	524	3	N	8					190
							9	9									
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	92	1	624	3	N	100	191	1			99
							110	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	84	69	1			114
							92	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	166	1	456	3	N	87					201
							96	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	699	3	N	103	177	1			127
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	174	1	232	3	N	161					291
							177	9									
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	429	1	73	3	N	162	184	1			269
							178	9									
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	165	1	23	3	N	69	197	1			141
							76	9									
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	139	3	30	9	N	27					168
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					168
*07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	248	3	74	9	N	67					235
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	444	3	117	9	N	106	188	1			153
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	376	3	40	9	N	36					189
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	535	3	195	9	N	177	184	1			182
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	459	3	200	9	N	182	180	1			184
*12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	435	3	111	9	N	101					285

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105					300
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	190	1			188
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2758	1	101	9	N	92					280
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2537	1	72	9	N	65	185	1			160
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1400	1	88	9	N	80					240
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	990	1	83	9	N	75	183	1			132
*07	434	N	195	-0-	-239	-0-	88	1	75	3	N	29					161
							32	9									
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	161	1	54	3	N	40					172
							44	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	409	1	54	9	N	49					221
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					221
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	278	1	531	3	N	141	177	1			185
							155	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	261	1	583	3	N	94	185	1			94
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

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	25					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: 25

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

01	775	N	700	-0-	-75	-0-	242	1	412	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	151	1	444	3	Y	39	36	1			19
							43	9									
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	206	1	301	3	Y	40	35	1			24
							44	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	197	1	428	3	Y	57	50	1			7
							63	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	178	1	224	3	Y	21	15	1			13
							23	9									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	341	3	Y	24	33	1			4
							26	9									
*08	682	N	399	-0-	-283	-0-	105	1	263	3	Y	28	14	1			18
							31	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	134	1	373	3	Y	26	31	1			13
							29	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	456	3	Y	60	41	1			32
							66	9									
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					32
*12	558	N	454	-0-	-104	-0-	428	3	26	9	Y	24	25	1			31

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	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-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	44	68	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	117	1			21
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	157	157	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	112	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	118	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	38	1			3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	27	1			5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	75	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	95	1			11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	111	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	135	1			34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	159	1			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	1	35	9	Y	32	62	1			31
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	458	1	318	3	Y	90	42	1			79
							99	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	998	1	378	3	Y	180	129	1			130
							198	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	797	1	538	3	Y	131	147	1			114
							144	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	715	1	458	3	Y	140	164	1			90
							154	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	835	1	359	3	Y	125	138	1			77
							138	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	588	1	563	3	Y	141	72	1			146
							155	9									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	312	1	555	3	Y	109	191	1			64
							120	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	241	1	1023	3	Y	122	148	1			38
							134	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	178	1	712	3	Y	86	77	1			47
							95	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23	47	1			23
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	Y	98	88	1			33
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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: -0-

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-	20				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	38			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	2			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			109

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	201	1	9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	163	1	21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	102	1	3
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	5	8	1	-0-
							6	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	33	32	1	1
							36	9							
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	Y	15	14	1	1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025

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

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	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	464	1	441	3	N	40			200
							44	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	374	1	516	3	N	31	197	1	34
							34	9							
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	391	1	155	3	N	28			62
							31	9							
04	750	N	305	-0-	-445	-0-	219	1	50	3	N	33			95
							36	9							
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	118	1	140	3	N	38			133
							42	9							
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	195	1	141	3	N	52			185
							57	9							
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	419	1	93	3	N	30			215
							33	9							
*08	310	N	305	-0-	-5	-0-	159	1	107	3	N	35	186	1	64
							39	9							
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	80	1	129	3	N	49			113
							54	9							
10	558	N	263	-0-	-295	-0-	111	1	102	3	N	45			158
							50	9							
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	71	1	56	3	N	38			196
							42	9							
*12	279	N	235	-0-	-44	-0-	152	1	52	3	N	28	182	1	42
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 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	961	N	753	-0-	-208	-0-	481	1	272	3	N	-0-	198	1			52
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	374	1	294	3	N	92					144
							101	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	128	1	502	3	N	88					232
							97	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	219	3	68	9	N	62					294
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	181	1	460	3	N	122					416
							134	9									
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	178	1	383	3	N	24	188	1			252
							26	9									
*07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	N	43	187	1			108
							47	9									
*08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	162	1	91	3	N	228	185	1			151
							251	9									
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	N	117	188	1			80
							129	9									
10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	689	3	N	86					166
							95	9									
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	334	1	381	3	N	132	183	1			115
							145	9									
*12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	848	3	N	184	188	1			111
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	9	Y	195	200	1			11
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	9	Y	149	139	1			21
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	35	1	9	3	Y	87	102	1			6
							96	9									
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	77	76	1			7
							85	9									
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	265	250	1			22
							292	9									
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	244	255	1			11
							268	9									
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	89	90	1			10
							98	9									
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	145	145	1			10
							160	9									
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	Y	172	170	1			12
							189	9									
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	135	138	1			9
							149	9									
11	587	X	587	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
*12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	124	123	1			12
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	66	1	149	9	Y	135	190	1			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110					237
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	131	9	Y	119	194	1			162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	186	1			74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	186	1			93
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	182	1			131
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	9	Y	92					223
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					77
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					81
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	21	3	8	9	N	7					88
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					94
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					105
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					106
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y	130					287
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	9	Y	116	187	1			216
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	140	1	145	9	Y	132	186	1			162
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	690	1	94	9	Y	85	153	1			94
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	916	1	139	9	Y	126					220
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-	183	1			37
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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-					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-

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	157	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	2	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	606	1	1421	3	Y	176	190	1			65
							194	9									
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1529	3	Y	169	153	1			81
							186	9									
03	3410	X	1852	-0-	-1558	-0-	517	1	1140	3	Y	177	155	1			103
							195	9									
04	3300	X	2137	-0-	-1163	-0-	740	1	1229	3	Y	153	235	1			21
							168	9									
05	3410	X	1912	-0-	-1498	-0-	716	1	1057	3	Y	126	132	1			15
							139	9									
06	2520	X	2204	-0-	-316	-0-	1145	1	855	3	Y	185	88	1			112
							204	9									
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	850	1	1655	3	Y	176	262	1			26
							194	9									
*08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	763	1	1597	3	Y	165	89	1			102
							182	9									
09	2190	N	1792	-0-	-398	-0-	568	1	1082	3	Y	129	169	1			62
							142	9									
10	2635	N	1736	-0-	-899	-0-	394	1	1171	3	Y	155	134	1			83
							171	9									
11	2370	N	191	-0-	-2179	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					83
*12	1860	N	698	-0-	-1162	-0-	47	1	615	3	Y	33	63	1			53
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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	3472	X	2815	-0-	-657	-0-	1116	1	1481	3	Y	198	171	1			73
							218	9									
02	3136	X	3083	-0-	-53	-0-	836	1	2012	3	Y	214	184	1			103
							235	9									
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	952	1	1528	3	Y	221	195	1			129
							243	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	959	1	1687	3	Y	199	300	1			28
							219	9									
05	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	1086	1	1837	3	Y	184	190	1			22
							202	9									
06	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	1442	1	1187	3	Y	152	82	1			92
							167	9									
*07	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	882	1	1720	3	Y	188	252	1			28
							207	9									
08	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	716	1	1445	3	Y	91	87	1			96
							100	9									
09	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	615	1	1101	3	Y	156	177	1			75
							172	9									
10	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	456	1	1309	3	Y	245	189	1			131
							270	9									
11	2790	X	462	-0-	-2328	-0-	11	1	451	3	Y	-0-					131
*12	2759	X	1345	-0-	-1414	-0-	51	1	1250	3	Y	40	100	1			71
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23	1			39
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	209	1	37	9	Y	34	44	1			29
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	356	1	56	9	Y	51	43	1			37
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	274	1	46	9	Y	42	42	1			37
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	230	1	50	9	Y	45	53	1			29
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	211	1	32	9	Y	29	40	1			18
*07	341	N	172	-0-	-169	-0-	137	1	35	9	Y	32	17	1			33
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	556	1	422	3	Y	110	78	1			65
							121	9									
09	3000	N	4589	-0-	1589	1589	889	1	3238	3	Y	420	355	1			130
							462	9									
10	3100	N	1592	-0-	-1508	81	285	1	1132	3	Y	159	202	1			87
							175	9									
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	673	3	78	9	Y	71	87	1			71
*12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	239	1	1864	3	Y	297	267	1			101
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

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	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104	1			203
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	930	1	258	3	Y	170	225	1			148
							187	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1476	1	119	3	Y	201	204	1			145
							221	9									
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1012	1	312	3	Y	166	167	1			144
							183	9									
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	949	1	312	3	Y	191	212	1			123
							210	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1154	1	236	3	Y	171	188	1			106
							188	9									
*07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	727	1	426	3	Y	186	99	1			193
							205	9									
*08	1829	X	1401	-0-	-428	-0-	550	1	616	3	Y	214	281	1			126
							235	9									
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	334	1	1121	3	Y	168	242	1			52
							185	9									
10	1643	X	953	-0-	-690	-0-	170	1	676	3	Y	97	96	1			53
							107	9									
11	1590	X	569	-0-	-1021	-0-	516	3	53	9	Y	48	53	1			48
*12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	3	Y	237	204	1			81
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/27/2025 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	212936	X	42393	-0-	-170543	-0-	465 9874	1 9	32054	3	Y	8976	8827	0			317
02	90804	X	27033	-0-	-63771	-0-	420 6637	1 9	19976	3	Y	6034	5816	0	370	1	165
03	98859	X	28350	-0-	-70509	-0-	465 5579	1 9	22306	3	Y	5072	5072	0			165
04	95670	X	30144	-0-	-65526	-0-	450 5137	1 9	24557	3	Y	4670	4643	0			192
05	44733	X	23186	-0-	-21547	-0-	465 4265	1 9	18456	3	Y	3877	2166	0	1488	1	415
06	41040	X	25124	-0-	-15916	-0-	450 4610	1 9	20064	3	Y	4191	8	0	4263	1	335
*07	31155	X	26945	-0-	-4210	-0-	465 5207	1 9	21273	3	Y	4734	719	0	3872	1	478
*08	31155	X	25623	-0-	-5532	-0-	1526 3835	1 9	20262	3	Y	3486	3500	1			464
09	30150	X	20426	-0-	-9724	-0-	1713 3078	1 9	15635	3	Y	2798	2944	1			318
10	26412	X	16336	-0-	-10076	-0-	1349 2467	1 9	12520	3	Y	2243	2201	1			360
11	25560	X	1255	-0-	-24305	-0-	87 24	1 9	1144	3	Y	22	145	1			237
12	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	86	150	1			173

TOTAL GAS PROD: 266,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,189

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	92 33	1 9	48	3	N	30					148
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	128	1	73	9	N	66					214
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	9	N	3	192	1			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					100
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	313	3	68	9	N	62					162
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	930	3	264	9	N	240	187	1			215
*07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1003	3	240	9	N	218	188	1			245
*08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	930	3	300	9	N	273	372	1			146
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1089	3	329	9	N	299	186	1			259
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	862	3	245	9	N	223	371	1			111
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	890	3	281	9	N	255	189	1			177
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1047	3	331	9	N	301	376	1			102

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

H. MUELLER 18A WELL #: RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	830	1			8
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 830

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55	9	Y	50	191	1			77
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	156	1	201	3	Y	48					125
							53	9									
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	21	1	63	9	Y	57					182
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	11	1	39	3	Y	54					236
							59	9									
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	48	1	52	9	Y	47	189	1			94
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	68	1	51	9	Y	46					140
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	9	Y	35	34	1			141
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	30	1	42	9	Y	38					179
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	58	1	288	9	Y	262	195	1			246
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	238	372	1			112
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	9	Y	230	188	1			154
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	197	187	1			164

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551	3	Y	302	192	1			431
							332	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2104	1	354	3	Y	276	369	1			338
							304	9									
03	1674	X	732	-0-	-942	-0-	197	1	207	3	Y	298	174	1			462
							328	9									
04	2400	X	1809	-0-	-591	-0-	149	1	1310	3	Y	318	376	1			404
							350	9									
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	424	1	1065	3	Y	302	373	1			333
							332	9									
06	2970	X	2187	-0-	-783	-0-	815	1	1052	3	Y	291	189	1			435
							320	9									
07	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	852	1	302	3	Y	279	513	1			201
							307	9									
08	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	758	1	304	3	Y	249	178	1			272
							274	9									
09	2190	N	966	-0-	-1224	-0-	711	1	216	3	Y	35	65	1			242
							39	9									
10	1457	N	959	-0-	-498	-0-	793	1	162	3	Y	4					246
							4	9									
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	664	1	413	3	Y	53					299
							58	9									
*12	992	N	696	-0-	-296	-0-	633	1	21	3	Y	38	177	1			160
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 18,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

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	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		26	-0-	26	26	24	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	29	3	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	32	3	1			Y	-0-					-0-
08	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	9	Y	73	66	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	3	Y	815	801	1			137
							897	9									
02	2968	X	81	-0-	-2887	-0-	17	1	64	9	Y	58	163	1			32
03	4092	X	384	-0-	-3708	-0-	16	1	232	3	Y	124	137	1			19
							136	9									
04	3960	X	521	-0-	-3439	-0-	20	1	322	3	Y	163	146	1			36
							179	9									
05	4092	X	577	-0-	-3515	-0-	24	1	373	3	Y	164	156	1			44
							180	9									
06	3300	X	674	-0-	-2626	-0-	30	1	440	3	Y	185	191	1			38
							204	9									
07	527	X	60	-0-	-467	-0-	9	1	51	9	Y	46	66	1			18
08	589	X	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	9	Y	2	11	1			9
09	660	X	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	9	Y	7	6	1			10
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1			9
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7	9	1			7
*12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	9	Y	5	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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-

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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	9	Y	31	25	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	5	1			3
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	9	Y	10	8	1			2
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	9	Y	7	8	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	401	1	1327	3	Y	565	603	1			68
							622	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	746	688	1			126
							821	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	474	1	1931	3	Y	694	725	1			95
							763	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	486	1	1753	3	Y	618	657	1			56
							680	9									
05	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	468	1	1793	3	Y	664	663	1			57
							730	9									
06	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	292	1	968	3	Y	398	383	1			72
							438	9									
07	3255	X	1331	-0-	-1924	-0-	235	1	719	3	Y	343	355	1			60
							377	9									
08	3162	X	1625	-0-	-1537	-0-	327	1	877	3	Y	383	386	1			57
							421	9									
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	529	1	1948	3	Y	656	612	1			101
							722	9									
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	311	1	871	3	Y	415	496	1			20
							457	9									
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	418	1	1292	3	Y	641	584	1			77
							705	9									
*12	3317	X	665	-0-	-2652	-0-	295	1	62	3	Y	280	312	1			45
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 27,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5656	-0-	-978	-0-	918	1	3432	3	Y	1187	1285	1			145
							1306	9									
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	744	1	3794	3	Y	1306	1229	1			222
							1437	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	844	1	3641	3	Y	1238	1287	1			173
							1362	9									
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	853	1	3276	3	Y	1207	1270	1			110
							1328	9									
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	864	1	3434	3	Y	1194	1198	1			106
							1313	9									
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	853	1	3504	3	Y	1169	1089	1			186
							1286	9									
07	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	845	1	3340	3	Y	1241	1241	1			186
							1365	9									
08	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	921	1	3123	3	Y	1089	1114	1			161
							1198	9									
09	5640	X	5329	-0-	-311	-0-	873	1	3259	3	Y	1088	1071	1			178
							1197	9									
10	5828	X	5157	-0-	-671	-0-	879	1	2989	3	Y	1172	1292	1			58
							1289	9									
11	5640	X	5180	-0-	-460	-0-	790	1	3071	3	Y	1199	1110	1			147
							1319	9									
*12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1039	1	3283	3	Y	1291	1279	1			159
							1420	9									

TOTAL GAS PROD: 66,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,381

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	813	-0-	-4240	-0-	685	1	128	9	Y	116	259	1			29
02	4144	X	3350	-0-	-794	-0-	433	1	2035	3	Y	802	696	1			135
							882	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	2972	3	Y	988	992	1			131
							1087	9									
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	663	1	2598	3	Y	936	983	1			84
							1030	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	661	1	2756	3	Y	931	935	1			80
							1024	9									
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	676	1	2798	3	Y	924	859	1			145
							1016	9									
07	4588	X	3877	-0-	-711	-0-	595	1	2322	3	Y	873	884	1			134
							960	9									
08	4743	X	3484	-0-	-1259	-0-	632	1	2018	3	Y	758	779	1			113
							834	9									
09	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	539	1	1859	3	Y	668	675	1			106
							735	9									
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	755	1	2642	3	Y	1006	1063	1			49
							1107	9									
11	4500	X	3502	-0-	-998	-0-	550	1	2027	3	Y	841	785	1			105
							925	9									
*12	3875	X	2247	-0-	-1628	-0-	464	1	1225	3	Y	507	536	1			76
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	610	1	3027	3	Y	1065	1112	1			125
							1172	9									
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	563	1	2918	3	Y	973	933	1			165
							1070	9									
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	614	1	2746	3	Y	901	940	1			126
							991	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	639	1	2604	3	Y	904	948	1			82
							994	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	665	1	2887	3	Y	933	934	1			81
							1026	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	639	1	2743	3	Y	877	818	1			140
							965	9									
07	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	619	1	2553	3	Y	908	911	1			137
							999	9									
08	4402	X	4083	-0-	-319	-0-	705	1	2450	3	Y	844	857	1			124
							928	9									
09	4260	X	2953	-0-	-1307	-0-	491	1	1785	3	Y	615	634	1			105
							677	9									
10	4402	X	2853	-0-	-1549	-0-	497	1	1629	3	Y	661	733	1			33
							727	9									
11	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	515	1	2088	3	Y	779	717	1			95
							857	9									
*12	4185	X	1559	-0-	-2626	-0-	592	1	179	3	Y	716	720	1			91
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 45,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1352	1	620	2	Y	814	814	0			4
							10014	3	895	9							
02	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1505	1	604	2	Y	2826	2808	0			22
							10278	3	3109	9							
03	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	2002	1	661	2	Y	1735	1746	0			11
							11518	3	1909	9							
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1000	1	362	2	Y	378	386	0			3
							5707	3	8	4							
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1158	1	403	2	Y	399	399	0			3
							6081	3	14	4							
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1054	1	334	2	Y	540	539	0			4
							5143	3	9	4							
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1012	1	333	2	Y	658	657	0			5
							5158	3	18	4							
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	1179	1	388	2	Y	389	390	0			4
							6179	3	9	4							
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	Y	232	233	0			3
							275	3	255	9							
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	Y	191	178	0	13	1	3
							235	3	210	9							
*11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	76	1	22	2	Y	209	208	1			4
							337	3	1	4							
*12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	34	1	11	2	Y	360	362	1			2
							147	3	396	9							

TOTAL GAS PROD: 84,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,731

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3459	-0-	-1594	-0-	1041	1	1656	3	Y	693	826	1			192
							762	9									
02	3920	X	3689	-0-	-231	-0-	1048	1	1978	3	Y	603	675	1			120
							663	9									
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	971	1	2291	3	Y	749	666	1			203
							824	9									
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	1005	1	2262	3	Y	744	834	1			113
							818	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1101	1	3174	3	Y	699	613	1			199
							769	9									
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1245	1	2710	3	Y	627	713	1			113
							690	9									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	851	1	4039	3	Y	796	686	1			223
							876	9									
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	3885	3	Y	812	819	1			216
							893	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	733	1	3482	3	Y	746	727	1			235
							821	9									
10	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	1050	1	3284	3	Y	770	768	1			237
							847	9									
11	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	835	1	3101	3	Y	693	751	1			179
							762	9									
*12	5766	X	1580	-0-	-4186	-0-	912	1	668	9	Y	607	613	1			173

TOTAL GAS PROD: 52,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,539

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	723	1	1204	3	Y	517	617	1			141
							569	9									
02	2688	X	2109	-0-	-579	-0-	660	1	1047	3	Y	365	432	1			74
							402	9									
03	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	675	1	1556	3	Y	514	456	1			132
							565	9									
04	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	668	1	1371	3	Y	508	563	1			77
							559	9									
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	901	1	2489	3	Y	565	490	1			152
							622	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	999	1	1941	3	Y	496	567	1			81
							546	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	477	1	2048	3	Y	478	422	1			137
							526	9									
08	4030	X	2641	-0-	-1389	-0-	416	1	1763	3	Y	420	453	1			104
							462	9									
09	3900	X	2392	-0-	-1508	-0-	373	1	1601	3	Y	380	374	1			110
							418	9									
10	3999	X	3027	-0-	-972	-0-	677	1	1808	3	Y	493	459	1			144
							542	9									
11	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	550	1	1786	3	Y	455	484	1			115
							501	9									
*12	3038	X	1261	-0-	-1777	-0-	712	1	549	9	Y	499	487	1			127

TOTAL GAS PROD: 32,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

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.		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-

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	64	1	32	9	Y	29	42	1			36
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	13	1	8	9	Y	7	36	1			7
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	1			Y	-0-	2	1			5
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-	5	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	6	1	6	9	Y	5					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5	9	1			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4371	X	2956	-0-	-1415	-0-	964	1	1351	3	Y	583	405	1			468
							641	9									
02	3892	X	3209	-0-	-683	-0-	889	1	1616	3	Y	640	927	1			181
							704	9									
03	4309	X	3083	-0-	-1226	-0-	899	1	1597	3	Y	534	372	1			343
							587	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	955	1	2193	3	Y	739	919	1			163
							813	9									
05	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	655	1	1733	3	Y	653	556	1			260
							718	9									
06	3450	X	234	-0-	-3216	-0-	125	1	109	9	Y	99	177	1			182
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	803	1	3865	3	Y	866	916	1			132
							953	9									
08	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	567	1	2541	3	Y	526	366	1			292
							579	9									
09	3900	X	3174	-0-	-726	-0-	489	1	2159	3	Y	478	553	1			217
							526	9									
10	5549	X	1704	-0-	-3845	-0-	415	1	1087	3	Y	184	238	1			163
							202	9									
11	5370	X	4112	-0-	-1258	-0-	684	1	2672	3	Y	687	600	1			250
							756	9									
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	597	1	5757	3	Y	508	550	1			208
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 41,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	567	566	0			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	612	608	0			14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1386	1377	0			23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1485	1490	0			18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	592	601	0			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	403	0			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	165	0			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1353	0			19
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	2	3	612	9	N	556	567	0			8
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1	3	1104	9	N	1004	989	0			23
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1529	1523	0			29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	512	0			7

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,152

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-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	277	275	0			2
05	14B2 EXT		341	-0-	341	378	20	1	7	2	Y	191	192	0			1
							104	3	210	9							
06	14B2 EXT		1339	-0-	1339	1717	200	1	63	2	Y	89	89	0			1
							976	3	2	4							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1717					Y	147	147	0			1
08	1945	X	228	-0-	-1717	-0-	1	1	4	3	Y	203	202	0			2
							223	9									
09	1350	X	312	-0-	-1038	-0-	9	1	3	2	Y	231	230	0			3
							46	3	254	9							
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	501	1	144	2	Y	143	133	0	10	1	3
							2166	3	4	4							
*11	1350	X	903	-0-	-447	-0-	118	1	34	2	Y	204	204	1			3
							526	3	1	4							
12	310	X	308	-0-	-2	-0-	21	1	7	2	Y	171	173	1			1
							92	3	188	9							

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	1150	1	527	2	Y	3019	3023	0			14
							8508	3	3321	9							
02	18144	X	13074	-0-	-5070	-0-	1190	1	478	2	Y	2982	2973	0			23
							8126	3	3280	9							
03	20088	X	12098	-0-	-7990	-0-	1283	1	424	2	Y	2738	2743	0			18
							7379	3	3012	9							
04	15960	X	9192	-0-	-6768	-0-	914	1	330	2	Y	2483	2484	0			17
							5210	3	7	4							
05	16492	X	14408	-0-	-2084	-0-	1796	1	625	2	Y	2298	2299	0			16
							9438	3	21	4							
06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	2717	1	860	2	Y	2355	2352	0			19
							13260	3	23	4							
07	14384	X	10070	-0-	-4314	-0-	1189	1	391	2	Y	2187	2190	0			16
							6063	3	21	4							
08	14167	X	9184	-0-	-4983	-0-	1045	1	344	2	Y	2098	2092	0			22
							5479	3	8	4							
09	19440	X	5240	-0-	-14200	-0-	542	1	180	2	Y	1653	1652	0			23
							2696	3	4	4							
10	20088	X	8826	-0-	-11262	-0-	1183	1	340	2	Y	1977	1826	0	138	1	36
							5118	3	10	4							
*11	19440	X	8352	-0-	-11088	-0-	1111	1	319	2	Y	1747	1753	1			30
							4990	3	10	4							
12	10075	X	4611	-0-	-5464	-0-	548	1	180	2	Y	1379	1402	1			7
							2365	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 128,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,916

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28272	X	14180	-0-	-14092	-0-	1166	1	534	2	Y	3496	3497	0			16
							8634	3	3846	9							
02	20384	X	9498	-0-	-10886	-0-	943	1	378	2	Y	1581	1585	0			12
							6438	3	1739	9							
03	22568	X	9747	-0-	-12821	-0-	1066	1	352	2	Y	1994	1993	0			13
							6136	3	2193	9							
04	17940	X	11154	-0-	-6786	-0-	1194	1	431	2	Y	2464	2461	0			16
							6809	3	10	4							
05	14167	X	8031	-0-	-6136	-0-	922	1	321	2	Y	1755	1759	0			12
							4846	3	11	4							
06	13710	X	11404	-0-	-2306	-0-	1551	1	491	2	Y	1617	1616	0			13
							7570	3	13	4							
07	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	2362	1	777	2	Y	1996	1994	0			15
							12043	3	41	4							
08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	1684	1	554	2	Y	1147	1150	0			12
							8829	3	13	4							
09	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	1903	1	633	2	Y	1454	1445	0			21
							9458	3	15	4							
10	16957	X	12810	-0-	-4147	-0-	1983	1	569	2	Y	1506	1395	0	105	1	27
							8583	3	18	4							
*11	16410	X	12189	-0-	-4221	-0-	1852	1	532	2	Y	1336	1340	1			23
							8319	3	16	4							
12	16957	X	11874	-0-	-5083	-0-	1808	1	593	2	Y	1515	1530	1			8
							7803	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 144,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,861

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	21018	X	14551	-0-	-6467	-0-	1323	1	606	2	Y	2574	2575	0			12
							9791	3	2831	9							
02	17920	X	9673	-0-	-8247	-0-	927	1	372	2	Y	1864	1861	0			15
							6324	3	2050	9							
03	19840	X	6777	-0-	-13063	-0-	647	1	214	2	Y	1994	1996	0			13
							3723	3	2193	9							
04	15930	X	6789	-0-	-9141	-0-	652	1	236	2	Y	1975	1975	0			13
							3723	3	5	4							
05	14539	X	6253	-0-	-8286	-0-	692	1	241	2	Y	1526	1528	0			11
							3633	3	8	4							
06	14070	X	1039	-0-	-13031	-0-	66	1	21	2	Y	573	579	0			5
							321	3	1	4							
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	1451	1	478	2	Y	2106	2095	0			16
							7397	3	25	4							
08	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1525	1	502	2	Y	2029	2024	0			21
							7992	3	12	4							
09	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	1767	1	588	2	Y	1973	1966	0			28
							8784	3	14	4							
10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	2071	1	595	2	Y	2284	2111	0	160	1	41
							8962	3	18	4							
*11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	2027	1	583	2	Y	2088	2093	1			36
							9108	3	18	4							
*12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	2534	1	831	2	Y	2013	2038	1			11
							10940	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 127,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,999

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

01	4309	X	2057	-0-	-2252	-0-	232	1	106	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1719	3									
02	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	214	1	86	2	Y	594	589	0			5
							1460	3	653	9							
03	4123	X	1925	-0-	-2198	-0-	244	1	81	2	Y	176	180	0			1
							1406	3	194	9							
04	3720	X	2027	-0-	-1693	-0-	265	1	96	2	Y	141	141	0			1
							1509	3	2	4							
05	2666	X	1584	-0-	-1082	-0-	221	1	77	2	Y	110	110	0			1
							1162	3	3	4							
06	2580	X	51	-0-	-2529	-0-	6	1	2	2	Y	12	13	0			-0-
							30	3	13	9							
07	2666	X	179	-0-	-2487	-0-	2	1	1	2	Y	151	150	0			1
							10	3	166	9							
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	221	220	0			2
09	1950	X	131	-0-	-1819	-0-	8	1	3	2	Y	75	76	0			1
							37	3	83	9							
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	625	1	179	2	Y	333	305	0	23	1	6
							2703	3	6	4							
*11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	89	2	Y	174	177	1			3
							1391	3	3	4							
12	186	X	55	-0-	-131	-0-	10	1	3	2	Y	-0-	3	1			-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1422	1422	0			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	837	837	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	650	653	0			4
04	3000	N	5662	-0-	2662	2662	709	1	256	2	Y	589	589	0			4
							4043	3	6	4							
05	3100	N	4716	-0-	1616	4278	634	1	221	2	Y	473	474	0			3
							3333	3	8	4							
06	3000	N	3887	-0-	887	5165	538	1	170	2	Y	497	496	0			4
							2627	3	5	4							
07	5645	X	480	-0-	-5165	-0-	4	1	1	2	Y	413	414	0			3
							21	3	454	9							
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	702	698	0			7
09	5460	X	330	-0-	-5130	-0-	10	1	3	2	Y	242	246	0			3
							51	3	266	9							
10	4619	X	217	-0-	-4402	-0-	16	1	5	2	Y	114	107	0	8	1	2
							71	3	125	9							
*11	3870	X	77	-0-	-3793	-0-	11	1	3	2	Y	14	16	1			-0-
							48	3	15	9							
12	465	X	24	-0-	-441	-0-	3	1	1	2	Y	6	6	1			-0-
							13	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,959

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	341	X	54	-0-	-287	-0-	51	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	47	-0-	-46	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	35	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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.		56	-0-	56	56	24	1	18	3	Y	13	11	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		690	-0-	690	690	63	1	25	2	Y	159	158	0			1
							427	3	175	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	690					Y	238	237	0			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	690					Y	60	62	0			-0-
05	T. A.		14	-0-	14	704	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	T. A.		107	-0-	107	811	2	3	105	9	Y	95	94	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	811					Y	84	84	0			1
08	811	N	-0-	-0-	-811	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	9	1	3	2	Y	4	4	0			-0-
							47	3	4	9							
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	34	31	0	2	1	1
							31	3	37	9							
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	1	2	1			-0-
							67	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	785	1	360	2	Y	2160	2166	0			10
							5810	3	2376	9							
02	27888	X	3226	-0-	-24662	-0-	119	1	48	2	Y	2043	2037	0			16
							812	3	2247	9							
03	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	1422	1429	0			9
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	1113	1115	0			7
05	15965	X	3791	-0-	-12174	-0-	285	1	99	2	Y	1733	1728	0			12
							1498	3	3	4							
06	9030	X	2581	-0-	-6449	-0-	61	1	19	2	Y	2004	2000	0			16
							296	3	1	4							
07	3565	X	2634	-0-	-931	-0-	103	1	34	2	Y	1789	1792	0			13
							527	3	2	4							
08	3379	X	1567	-0-	-1812	-0-	1	1	8	3	Y	1416	1414	0			15
							1558	9									
09	3270	X	1252	-0-	-2018	-0-	1	1	5	3	Y	1133	1132	0			16
							1246	9									
10	3379	X	1251	-0-	-2128	-0-	3	1	1	2	Y	1124	1041	0	79	1	20
							11	3	1236	9							
*11	2580	X	1236	-0-	-1344	-0-	30	1	9	2	Y	964	968	1			16
							137	3	1060	9							
12	2635	X	1172	-0-	-1463	-0-	5	1	1	2	Y	1043	1054	1			5
							19	3	1147	9							

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,944

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	Y	1098	1095	0			5
							439	3	1208	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	889	0			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	846	848	0			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	714	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	711	711	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	609	0			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	499	500	0			4
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	41	2	Y	1133	1125	0			12
							651	3	1	4							
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	34	2	Y	930	929	0			13
							512	3	1	4							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	592	553	0	41	1	11
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	658	658	1			11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	782	789	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,463

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746	X	43630	-0-	-11116	-0-	3763	1	1750	2	Y	9322	9326	0			44
							27863	3	10254	9							
02	56700	X	40635	-0-	-16065	-0-	3684	1	1501	2	Y	9366	9337	0			73
							25147	3	10303	9							
03	57164	X	28561	-0-	-28603	-0-	3311	1	1120	2	Y	4623	4666	0			30
							19045	3	5085	9							
04	52260	X	27820	-0-	-24440	-0-	3149	1	1172	2	Y	5018	5015	0			33
							17953	3	26	4							
05	55521	X	30169	-0-	-25352	-0-	3645	1	1314	2	Y	5466	5460	0			39
							19153	3	44	4							
06	53730	X	29346	-0-	-24384	-0-	3950	1	1286	2	Y	4369	4372	0			36
							19271	3	33	4							
07	55521	X	49421	-0-	-6100	-0-	6886	1	2268	2	Y	4580	4582	0			34
							35108	3	121	4							
08	43958	X	41081	-0-	-2877	-0-	5725	1	1920	2	Y	3069	3071	0			32
							30016	3	44	4							
09	42540	X	32113	-0-	-10427	-0-	4615	1	1533	2	Y	2711	2705	0			38
							22945	3	38	4							
10	43958	X	29307	-0-	-14651	-0-	4610	1	1324	2	Y	3077	2844	0	215	1	56
							19947	3	41	4							
*11	42540	X	25960	-0-	-16580	-0-	3959	1	1138	2	Y	2770	2779	1			47
							17782	3	34	4							
12	43958	X	25132	-0-	-18826	-0-	3830	1	1256	2	Y	3190	3220	1			17
							16531	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 403,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,561

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	625	1	142	2	Y	1361	1363	0			22
							1920	3	58	4							
02	4032	X	1919	-0-	-2113	-0-	234	1	41	2	Y	979	976	0			25
							537	3	30	4							
03	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	472	1	85	2	Y	1301	1290	0			36
							1230	3	41	4							
04	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	659	1	140	2	Y	1347	1356	0			27
							1909	3	16	4							
05	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	582	1	141	2	Y	1417	1417	0			27
							1948	3	8	4							
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	780	1	165	2	Y	1279	1280	0			26
							2278	3	17	4							
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	886	1	193	2	Y	1307	1308	0			25
							2672	3	39	4							
08	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	782	1	150	2	Y	1123	1123	0			25
							2038	3	37	4							
09	4680	X	3313	-0-	-1367	-0-	536	1	118	2	Y	969	970	0			24
							1580	3	13	4							
10	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	677	1	146	2	Y	1669	1597	0	35	1	61
							2020	3	13	4							
*11	5070	X	1929	-0-	-3141	-0-	163	1	36	2	Y	1103	1134	1			30
							513	3	4	4							
12	5239	X	2833	-0-	-2406	-0-	342	1	85	2	Y	1252	1242	1			40
							1023	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,107

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	20173	-0-	-14113	-0-	1677	1	808	2	Y	4792	4785	0			22
							12417	3	5271	9							
02	29876	X	17096	-0-	-12780	-0-	1541	1	652	2	Y	3990	3981	0			31
							10514	3	4389	9							
03	31713	X	25075	-0-	-6638	-0-	2992	1	1027	2	Y	3496	3504	0			23
							17210	3	3846	9							
04	33870	X	19070	-0-	-14800	-0-	2206	1	840	2	Y	3114	3116	0			21
							12582	3	17	4							
05	34999	X	14840	-0-	-20159	-0-	1739	1	640	2	Y	3004	3004	0			21
							9136	3	21	4							
06	38640	X	14488	-0-	-24152	-0-	1902	1	626	2	Y	2422	2423	0			20
							9280	3	16	4							
07	39928	X	14318	-0-	-25610	-0-	1820	1	600	2	Y	2350	2352	0			18
							9281	3	32	4							
08	41385	X	15970	-0-	-25415	-0-	2045	1	700	2	Y	2262	2256	0			24
							10721	3	16	4							
09	34680	X	13951	-0-	-20729	-0-	1898	1	629	2	Y	1793	1792	0			25
							9437	3	15	4							
10	27311	X	11010	-0-	-16301	-0-	1659	1	476	2	Y	1528	1418	0	107	1	28
							7180	3	14	4							
*11	25800	X	11100	-0-	-14700	-0-	1626	1	468	2	Y	1532	1534	1			26
							7306	3	15	4							
12	15965	X	11332	-0-	-4633	-0-	1710	1	561	2	Y	1523	1541	1			8
							7384	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 188,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,806

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

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	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	752	1	344	2	Y	469	470	0			2
							5564	3	516	9							
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	559	1	224	2	Y	533	531	0			4
							3816	3	586	9							
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	998	1	330	2	Y	866	864	0			6
							5745	3	953	9							
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	748	1	270	2	Y	720	721	0			5
							4265	3	6	4							
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	847	1	295	2	Y	758	758	0			5
							4452	3	10	4							
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	695	1	220	2	Y	703	702	0			6
							3394	3	6	4							
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	609	1	201	2	Y	863	863	0			6
							3103	3	11	4							
08	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1218	1	401	2	Y	1014	1009	0			11
							6383	3	9	4							
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	1541	1	514	2	Y	1876	1860	0			27
							7672	3	13	4							
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1161	1	334	2	Y	1892	1753	0	132	1	34
							5020	3	10	4							
*11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	972	1	280	2	Y	2084	2083	1			35
							4367	3	8	4							
*12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1030	1	339	2	Y	1416	1444	1			7
							4449	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 87,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,194

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	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 #: 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	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	536	1	245	2	Y	966	968	0			5
							3968	3	1063	9							
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	321	1	128	2	Y	1110	1106	0			9
							2191	3	1221	9							
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	71	1	24	2	Y	1660	1658	0			11
							412	3	1826	9							
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	62	1	22	2	Y	1715	1715	0			11
							354	3	1	4							
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	Y	1806	1804	0			13
							376	3	1	4							
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	49	1	15	2	Y	1604	1604	0			13
							242	3	1764	9							
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	Y	1251	1255	0			9
							55	3	1376	9							
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	1465	1459	0			15
							19	3	1612	9							
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	401	1	134	2	Y	684	689	0			10
							1998	3	3	4							
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	630	1	180	2	Y	524	487	0	37	1	10
							2726	3	6	4							
*11	3000	N	3029	-0-	29	29	414	1	120	2	Y	572	572	1			10
							1863	3	3	4							
*12	4533	X	4504	-0-	-29	-0-	517	1	169	2	Y	1439	1441	1			8
							2234	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 36,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,796

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	248	X	20	-0-	-228	-0-	9	1	11	9	Y	10	9	1			1
02	140	X	6	-0-	-134	-0-	4	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	93	X	25	-0-	-68	-0-	16	1	9	9	Y	8	7	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18	16	1			3
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	67	1	39	9	Y	35	34	1			4
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	49	1	25	9	Y	23	24	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	50	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	327	326	0			2
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	242	242	0			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	117	118	0			1
04	1530	X	777	-0-	-753	-0-	49	1	18	2	Y	393	391	0			3
							278	3	432	9							
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	12	2	Y	747	745	0			5
							179	3	822	9							
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	84	1	27	2	Y	322	324	0			3
							409	3	1	4							
07	775	X	100	-0-	-675	-0-	7	1	2	2	Y	48	51	0			-0-
							38	3	53	9							
08	1054	N	396	-0-	-658	-0-	57	1	19	2	Y	20	20	0			-0-
							298	3	22	9							
09	870	N	58	-0-	-812	-0-	1	1	5	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	219	201	0	15	1	4
							44	3	241	9							
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	201	202	1			3
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	420	421	1			2
							8	3	462	9							

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	334	1	154	2	Y	21	21	0			-0-
							2476	3	23	9							
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	65	2	Y	21	21	0			-0-
							1108	3	23	9							
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	320	1	106	2	Y	35	35	0			-0-
							1839	3	39	9							
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	237	1	86	2	Y	31	31	0			-0-
							1353	3	2	4							
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	262	1	91	2	Y	31	31	0			-0-
							1375	3	3	4							
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	275	1	87	2	Y	45	45	0			-0-
							1341	3	2	4							
07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	308	1	101	2	Y	64	64	0			-0-
							1570	3	5	4							
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	Y	8	8	0			-0-
							613	3	1	4							
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	61	1	20	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

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 #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

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 #: 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	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 #: 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	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 #: 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	653	1	148	2	Y	428	429	0			7
							2010	3	61	4							
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	872	1	153	2	Y	372	369	0			10
							2001	3	111	4							
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	395	1	71	2	Y	1043	1024	0			29
							1029	3	34	4							
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	413	1	87	2	Y	932	943	0			18
							1194	3	10	4							
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	261	1	63	2	Y	899	900	0			17
							874	3	4	4							
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	271	1	57	2	Y	1025	1021	0			21
							792	3	6	4							
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	350	1	77	2	Y	919	923	0			17
							1058	3	15	4							
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	289	1	56	2	Y	799	798	0			18
							754	3	13	4							
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	523	528	0			13
							477	3	4	4							
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	40	2	Y	603	581	0	13	1	22
							547	3	4	4							
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	314	1	69	2	Y	533	541	1			14
							992	3	8	4							
*12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	547	1	135	2	Y	650	643	1			21
							1636	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,726

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	347	1	159	2	Y	246	246	0			1
							2574	3	271	9							
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	Y	924	918	0			7
							1261	3	1016	9							
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	426	430	0			3
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	594	593	0			4
05	4681	X	3432	-0-	-1249	-0-	445	1	155	2	Y	446	447	0			3
							2336	3	5	4							
06	3450	X	1677	-0-	-1773	-0-	235	1	74	2	Y	202	203	0			2
							1144	3	2	4							
07	2945	X	631	-0-	-2314	-0-	60	1	20	2	Y	222	222	0			2
							306	3	1	4							
08	3379	X	239	-0-	-3140	-0-	9	1	3	2	Y	161	161	0			2
							50	3	177	9							
09	3270	X	2266	-0-	-1004	-0-	321	1	107	2	Y	216	215	0			3
							1597	3	3	4							
10	3379	X	859	-0-	-2520	-0-	132	1	38	2	Y	104	98	0	7	1	2
							574	3	1	4							
*11	1680	X	1276	-0-	-404	-0-	191	1	55	2	Y	155	154	1			3
							857	3	2	4							
12	2356	X	957	-0-	-1399	-0-	135	1	44	2	Y	175	177	1			1
							585	3	193	9							

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,871

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	379	377	0			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	494	0			3
05	14B2 EXT		776	-0-	776	776	12	1	4	2	Y	635	634	0			4
							61	3	699	9							
06	14B2 EXT		3190	-0-	3190	3966	121	1	38	2	Y	2216	2202	0			18
							592	3	1	4							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3966					Y	1651	1657	0			12
08	3100	N	2100	-0-	-1000	2966	22	1	7	2	Y	1775	1768	0			19
							118	3	1953	9							
09	3397	X	431	-0-	-2966	-0-	6	1	2	2	Y	356	370	0			5
							31	3	392	9							
10	1953	X	77	-0-	-1876	-0-	4	1	1	2	Y	50	51	0	3	1	1
							17	3	55	9							
*11	1890	X	1516	-0-	-374	-0-	71	1	20	2	Y	1005	989	1			17
							318	3	1	4							
12	1953	X	1402	-0-	-551	-0-	67	1	22	2	Y	933	945	1			5
							287	3	1026	9							

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

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

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

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289

01	7657	X	7473	-0-	-184	-0-	807	1	5519	3	Y	1043	1114	1			117
							1147	9									
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	564	1	5669	3	Y	607	534	1			190
							668	9									
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	724	1	7484	3	Y	976	1056	1			110
							1074	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	847	1	6389	3	Y	777	780	1			107
							855	9									
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	803	1	6000	3	Y	933	857	1			183
							1026	9									
06	8670	X	6938	-0-	-1732	-0-	720	1	5714	3	Y	458	535	1			106
							504	9									
07	9269	X	7590	-0-	-1679	-0-	866	1	5792	3	Y	847	806	1			147
							932	9									
08	9331	X	7363	-0-	-1968	-0-	965	1	5545	3	Y	775	733	1			189
							853	9									
09	8040	X	7006	-0-	-1034	-0-	878	1	5258	3	Y	791	802	1			178
							870	9									
10	7750	X	6887	-0-	-863	-0-	791	1	5237	3	Y	781	778	1			181
							859	9									
11	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	788	1	5023	3	Y	902	926	1			157
							992	9									
*12	7595	X	6298	-0-	-1297	-0-	769	1	4924	3	Y	550	546	1			161
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 88,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,440

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769

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	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	972	1	7691	3	N	1051	1167	1	139
							1156	9							
02	8540	X	7464	-0-	-1076	-0-	656	1	5974	3	N	758	650	1	247
							834	9							
03	11191	X	10156	-0-	-1035	-0-	873	1	8076	3	N	1097	1215	1	129
							1207	9							
04	10830	X	9320	-0-	-1510	-0-	971	1	7293	3	N	960	957	1	132
							1056	9							
05	11191	X	8752	-0-	-2439	-0-	918	1	6910	3	N	840	783	1	189
							924	9							
06	9510	X	8279	-0-	-1231	-0-	823	1	6588	3	N	789	840	1	138
							868	9							
07	10168	X	8400	-0-	-1768	-0-	979	1	6598	3	N	748	730	1	156
							823	9							
08	10199	X	7996	-0-	-2203	-0-	1082	1	6301	3	N	557	537	1	176
							613	9							
09	9270	X	7646	-0-	-1624	-0-	1006	1	6082	3	N	507	522	1	161
							558	9							
10	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	894	1	5980	3	N	528	523	1	166
							581	9							
11	8280	X	6647	-0-	-1633	-0-	819	1	5264	3	N	513	537	1	142
							564	9							
*12	8401	X	6955	-0-	-1446	-0-	839	1	5436	3	N	618	574	1	186
							680	9							

TOTAL GAS PROD: 98,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,966

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934

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	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	606	1	4180	3	Y	431	458	1	61
							474	9							
02	5376	X	3955	-0-	-1421	-0-	358	1	2980	3	Y	561	462	1	160
							617	9							
03	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	543	1	3847	3	Y	587	682	1	65
							646	9							
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	664	1	4762	3	Y	484	485	1	64
							532	9							
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	617	1	4484	3	Y	299	278	1	85
							329	9							
06	5100	X	4735	-0-	-365	-0-	521	1	4013	3	Y	183	205	1	63
							201	9							
07	6169	X	5557	-0-	-612	-0-	660	1	4264	3	Y	575	541	1	97
							633	9							
08	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	727	1	4010	3	Y	551	519	1	129
							606	9							
09	5940	X	4954	-0-	-986	-0-	672	1	3784	3	Y	453	474	1	108
							498	9							
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	604	1	3666	3	Y	609	587	1	130
							670	9							
11	5370	X	4270	-0-	-1100	-0-	552	1	3261	3	Y	415	457	1	88
							457	9							
*12	5549	X	3438	-0-	-2111	-0-	464	1	2702	3	Y	247	242	1	93
							272	9							

TOTAL GAS PROD: 58,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,395

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

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-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

01	4278	X	3517	-0-	-761	-0-	1143	1	456	2	Y	400	399	0							8
							1457	3	21	4											
02	5236	X	3208	-0-	-2028	-0-	576	1	305	2	Y	1401	1382	0							27
							771	3	15	4											
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	2254	1	1484	2	Y	785	795	0							17
							2903	3	36	4											
04	5610	X	3967	-0-	-1643	-0-	1110	1	825	2	Y	397	392	0	14	1					8
							1589	3	6	4											
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	2243	1	1739	2	Y	424	421	0							11
							3204	3	44	4											
06	7290	X	5982	-0-	-1308	-0-	1814	1	1309	2	Y	589	586	0							14
							2158	3	53	4											
07	7533	X	3001	-0-	-4532	-0-	994	1	602	2	Y	518	503	0							29
							813	3	22	4											
08	7688	X	2667	-0-	-5021	-0-	956	1	460	2	Y	-0-	29	0							-0-
							1214	3	37	4											
09	7440	X	2613	-0-	-4827	-0-	703	1	375	2	Y	480	469	0							11
							995	3	12	4											
10	7688	X	3509	-0-	-4179	-0-	854	1	470	2	Y	894	880	0							25
							1180	3	22	4											
*11	6000	X	3279	-0-	-2721	-0-	866	1	540	2	Y	449	463	0							11
							1376	3	3	4											
12	3007	X	1798	-0-	-1209	-0-	613	1	338	2	Y	112	120	0							3
							720	3	4	4											

TOTAL GAS PROD: 48,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,449

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	8339	X	6929	-0-	-1410	-0-	842	1	5164	3	Y	839	888	1	63
							923	9							
02	6776	X	6027	-0-	-749	-0-	630	1	4582	3	Y	741	675	1	129
							815	9							
03	7502	X	6556	-0-	-946	-0-	668	1	5079	3	Y	735	796	1	68
							809	9							
04	7260	X	4916	-0-	-2344	-0-	429	1	3914	3	Y	521	520	1	69
							573	9							
05	7502	X	6186	-0-	-1316	-0-	528	1	4695	3	Y	875	838	1	106
							963	9							
06	6720	X	5895	-0-	-825	-0-	509	1	4642	3	Y	676	717	1	65
							744	9							
07	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	511	1	4682	3	Y	526	510	1	81
							579	9							
08	6541	X	5218	-0-	-1323	-0-	475	1	4580	3	Y	148	180	1	49
							163	9							
09	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	492	1	4680	3	Y	382	368	1	63
							420	9							
10	6200	X	5227	-0-	-973	-0-	457	1	4419	3	Y	319	326	1	56
							351	9							
11	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	438	1	4088	3	Y	480	460	1	76
							528	9							
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	389	1	4870	3	Y	569	562	1	83
							626	9							

TOTAL GAS PROD: 69,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8318	-0-	-1912	-0-	943	1	5963	3	Y	1284	1360	1	87
							1412	9							
02	8848	X	7428	-0-	-1420	-0-	746	1	5440	3	Y	1129	1032	1	184
							1242	9							
03	9672	X	8802	-0-	-870	-0-	748	1	6305	3	Y	1590	1666	1	108
							1749	9							
04	9120	X	7559	-0-	-1561	-0-	612	1	5653	3	Y	1176	1173	1	111
							1294	9							
05	9424	X	8337	-0-	-1087	-0-	627	1	5639	3	Y	1883	1805	1	189
							2071	9							
06	8220	X	8065	-0-	-155	-0-	630	1	5734	3	Y	1546	1632	1	103
							1701	9							
07	8804	X	7981	-0-	-823	-0-	590	1	5498	3	Y	1721	1647	1	177
							1893	9							
08	8804	X	7366	-0-	-1438	-0-	510	1	5022	3	Y	1667	1718	1	126
							1834	9							
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	570	1	5536	3	Y	1940	1911	1	155
							2134	9							
10	8339	X	7391	-0-	-948	-0-	516	1	5081	3	Y	1631	1669	1	117
							1794	9							
11	8070	X	7014	-0-	-1056	-0-	509	1	4836	3	Y	1517	1477	1	157
							1669	9							
*12	8525	X	7776	-0-	-749	-0-	455	1	5682	3	Y	1490	1489	1	158
							1639	9							

TOTAL GAS PROD: 94,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,574

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10103	-0-	-1863	-0-	1163 1640	1 9	7300	3	Y	1491	1577	1			103
02	10724	X	9185	-0-	-1539	-0-	926 1392	1 9	6867	3	Y	1265	1160	1			208
03	11873	X	10538	-0-	-1335	-0-	923 1998	1 9	7617	3	Y	1816	1900	1			124
04	11130	X	8770	-0-	-2360	-0-	712 1363	1 9	6695	3	Y	1239	1240	1			123
05	11160	X	7694	-0-	-3466	-0-	760 33	1 9	6901	3	Y	30	90	1			63
06	9840	X	7476	-0-	-2364	-0-	732 34	1 9	6710	3	Y	31	32	1			62
07	10540	X	8398	-0-	-2142	-0-	695 1167	1 9	6536	3	Y	1061	985	1			138
08	8928	X	8250	-0-	-678	-0-	628 1392	1 9	6230	3	Y	1265	1286	1			117
09	8640	X	8154	-0-	-486	-0-	638 1283	1 9	6233	3	Y	1166	1160	1			123
10	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	609 1409	1 9	6057	3	Y	1281	1292	1			112
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	605 1254	1 9	5766	3	Y	1140	1112	1			140
*12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	495 1949	1 9	6250	3	Y	1772	1726	1			186

TOTAL GAS PROD: 102,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,557

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	12803	X	11786	-0-	-1017	-0-	1341 2264	1 9	8181	3	Y	2058	2124	1			131
02	12600	X	10425	-0-	-2175	-0-	1031 1901	1 9	7493	3	Y	1728	1602	1			257
03	13857	X	7502	-0-	-6355	-0-	1064 1319	1 9	5119	3	Y	1199	1361	1			95
04	12510	X	11616	-0-	-894	-0-	886 2197	1 9	8533	3	Y	1997	1940	1			152
05	12431	X	8051	-0-	-4380	-0-	627 1950	1 9	5474	3	Y	1773	1744	1			181
06	11400	X	7287	-0-	-4113	-0-	649 1032	1 9	5606	3	Y	938	1036	1			83
07	11997	X	11445	-0-	-552	-0-	946 1746	1 9	8753	3	Y	1587	1502	1			168
08	11997	X	10891	-0-	-1106	-0-	822 1882	1 9	8187	3	Y	1711	1751	1			128
09	11610	X	10747	-0-	-863	-0-	848 1572	1 9	8327	3	Y	1429	1428	1			129
10	11408	X	9973	-0-	-1435	-0-	769 1540	1 9	7664	3	Y	1400	1421	1			108
11	11070	X	9115	-0-	-1955	-0-	721 1411	1 9	6983	3	Y	1283	1250	1			141
*12	11439	X	10283	-0-	-1156	-0-	659 1291	1 9	8333	3	Y	1174	1179	1			136

TOTAL GAS PROD: 119,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,277

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7344	-0-	-1925	-0-	852	1	5416	3	Y	978	1005	1	70
							1076	9							
02	8120	X	6430	-0-	-1690	-0-	669	1	4839	3	Y	838	766	1	142
							922	9							
03	8773	X	7524	-0-	-1249	-0-	676	1	5623	3	Y	1114	1173	1	83
							1225	9							
04	8010	X	6342	-0-	-1668	-0-	539	1	4924	3	Y	799	798	1	84
							879	9							
05	7347	X	5638	-0-	-1709	-0-	521	1	4622	3	Y	450	457	1	77
							495	9							
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	621	1	5650	3	Y	1818	1792	1	103
							2000	9							
07	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	558	1	5168	3	Y	1025	1009	1	119
							1128	9							
08	7533	X	6313	-0-	-1220	-0-	498	1	4894	3	Y	837	875	1	81
							921	9							
09	8280	X	6309	-0-	-1971	-0-	506	1	4881	3	Y	838	830	1	89
							922	9							
10	8556	X	6157	-0-	-2399	-0-	487	1	4756	3	Y	831	843	1	77
							914	9							
11	8280	X	5871	-0-	-2409	-0-	459	1	4346	3	Y	969	935	1	111
							1066	9							
*12	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	412	1	5188	3	Y	867	872	1	106
							954	9							

TOTAL GAS PROD: 79,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,364

ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4262	-0-	-1442	-0-	503	1	2924	3	Y	759	793	1	51
							835	9							
02	5012	X	4024	-0-	-988	-0-	423	1	2853	3	Y	680	623	1	108
							748	9							
03	5549	X	3742	-0-	-1807	-0-	399	1	2693	3	Y	591	650	1	49
							650	9							
04	4920	X	4140	-0-	-780	-0-	361	1	3032	3	Y	679	666	1	62
							747	9							
05	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	365	1	3151	3	Y	1064	1021	1	105
							1170	9							
06	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	307	1	2407	3	Y	831	881	1	55
							914	9							
07	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	344	1	3054	3	Y	836	802	1	89
							920	9							
08	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	330	1	3148	3	Y	740	768	1	61
							814	9							
09	4530	X	3975	-0-	-555	-0-	318	1	2954	3	Y	639	638	1	62
							703	9							
10	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	316	1	2916	3	Y	693	699	1	56
							762	9							
11	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	297	1	2720	3	Y	689	669	1	76
							758	9							
*12	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	238	1	2889	3	Y	632	635	1	73
							695	9							

TOTAL GAS PROD: 48,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,833

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/19/2025 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	22196	X	17312	-0-	-4884	-0-	1725 3288	1 9	12299	3	Y	2989	2956	0	160	1	37
02	20020	X	15273	-0-	-4747	-0-	779 2789	1 9	11705	3	Y	2535	2385	0	125	1	62
03	20863	X	15747	-0-	-5116	-0-	915 2329	1 9	12503	3	Y	2117	2117	0			62
04	20040	X	15988	-0-	-4052	-0-	793 2670	1 9	12525	3	Y	2427	2316	0	44	1	129
05	17980	X	13738	-0-	-4242	-0-	746 833	1 9	12159	3	Y	757	707	0	120	1	59
06	16740	X	15200	-0-	-1540	-0-	924 2608	1 9	11668	3	Y	2371	2256	0	26	1	148
*07	16895	X	15521	-0-	-1374	-0-	902 3029	1 9	11590	3	Y	2754	1588	0	1103	1	211
*08	16523	X	15002	-0-	-1521	-0-	593 2992	1 9	11417	3	Y	2720	364	0	2375	1	192
09	15990	X	13243	-0-	-2747	-0-	572 2177	1 9	10494	3	Y	1979	2076	1			95
10	15717	X	13340	-0-	-2377	-0-	588 2382	1 9	10370	3	Y	2165	2090	1			170
11	15210	X	12305	-0-	-2905	-0-	561 2108	1 9	9636	3	Y	1916	1923	1			163
*12	15376	X	5414	-0-	-9962	-0-	270 865	1 9	4279	3	Y	786	872	1			77

TOTAL GAS PROD: 168,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,516

BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 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	34596	X	16102	-0-	-18494	-0-	1314 4123	1 9	10665	3	Y	3748	3679	0	276	1	75
02	31192	X	18042	-0-	-13150	-0-	903 4118	1 9	13021	3	Y	3744	3505	0	215	1	99
03	24645	X	13982	-0-	-10663	-0-	697 3397	1 9	9888	3	Y	3088	3088	0			99
04	31358	X	31358	-0-	-0-	-0-	1451 6243	1 9	23664	3	Y	5675	5447	0	69	1	258
05	29521	X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 6455	1 9	21778	3	Y	5868	5696	0	239	1	191
06	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	1562 5209	1 9	20230	3	Y	4735	4640	0	85	1	201
*07	32395	X	25806	-0-	-6589	-0-	1453 5393	1 9	18960	3	Y	4903	2827	0	1901	1	376
*08	32395	X	23690	-0-	-8705	-0-	927 4648	1 9	18115	3	Y	4225	579	0	3725	1	297
09	31350	X	22028	-0-	-9322	-0-	904 4297	1 9	16827	3	Y	3906	4016	1			187
10	29512	X	21551	-0-	-7961	-0-	928 3989	1 9	16634	3	Y	3626	3528	1			285
11	27000	X	20416	-0-	-6584	-0-	901 3836	1 9	15679	3	Y	3487	3476	1			296
*12	25296	X	18911	-0-	-6385	-0-	888 3433	1 9	14590	3	Y	3121	3111	1			306

TOTAL GAS PROD: 268,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10153	-0-	-2867	-0-	997	1	7313	3	Y	1675	1651	0	137	1	27
							1843	9									
02	11480	X	6916	-0-	-4564	-0-	345	1	5110	3	Y	1328	1248	0	74	1	33
							1461	9									
03	12338	X	10557	-0-	-1781	-0-	529	1	8353	3	Y	1523	1523	0			33
							1675	9									
04	11700	X	8926	-0-	-2774	-0-	446	1	6789	3	Y	1537	1449	0	23	1	98
							1691	9									
05	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	440	1	7083	3	Y	1975	1910	0	91	1	72
							2173	9									
06	10230	X	8886	-0-	-1344	-0-	554	1	6680	3	Y	1502	1436	0	32	1	106
							1652	9									
*07	10571	X	9329	-0-	-1242	-0-	539	1	6646	3	Y	1949	1055	0	838	1	162
							2144	9									
*08	10571	X	8658	-0-	-1913	-0-	343	1	6467	3	Y	1680	243	0	1482	1	117
							1848	9									
09	9390	X	7558	-0-	-1832	-0-	333	1	5956	3	Y	1154	1216	1			55
							1269	9									
10	9703	X	7541	-0-	-2162	-0-	342	1	5838	3	Y	1237	1195	1			97
							1361	9									
11	9270	X	7426	-0-	-1844	-0-	331	1	5507	3	Y	1444	1418	1			123
							1588	9									
*12	9579	X	3509	-0-	-6070	-0-	163	1	2470	3	Y	796	841	1			78
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 99,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,800

GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	17554	-0-	-5076	-0-	1292	1	14586	3	Y	1524	1358	0	111	1	153
							1676	9									
02	18872	X	15567	-0-	-3305	-0-	1208	1	12608	3	Y	1592	1487	0	125	1	133
							1751	9									
03	20832	X	17621	-0-	-3211	-0-	1339	1	13994	3	Y	2080	1987	0			226
							2288	9									
04	18750	X	16998	-0-	-1752	-0-	1454	1	13137	3	Y	2188	2188	0	128	1	98
							2407	9									
05	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	1331	1	13488	3	Y	2243	2231	0			110
							2467	9									
06	17040	X	15646	-0-	-1394	-0-	1280	1	12132	3	Y	2031	1964	0			177
							2234	9									
*07	17608	X	15525	-0-	-2083	-0-	1757	1	12061	3	Y	1552	1081	0	467	1	181
							1707	9									
*08	17608	X	14242	-0-	-3366	-0-	1078	1	12068	3	Y	996	161	0	895	1	121
							1096	9									
09	17010	X	13438	-0-	-3572	-0-	1059	1	11475	3	Y	822	810	1			133
							904	9									
10	17298	X	13690	-0-	-3608	-0-	1214	1	11167	3	Y	1190	1141	1			182
							1309	9									
11	15660	X	12925	-0-	-2735	-0-	1346	1	10576	3	Y	912	967	1			127
							1003	9									
*12	15717	X	12978	-0-	-2739	-0-	1358	1	10608	3	Y	920	847	1			200
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 183,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,050

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24831	X	18555	-0-	-6276	-0-	16992	3	1563	9	Y	1421	1289	0	122	1	121
02	20440	X	15723	-0-	-4717	-0-	14484	3	1239	9	Y	1126	1046	0	99	1	102
03	21638	X	17746	-0-	-3892	-0-	15955	3	1791	9	Y	1628	1536	0			194
04	20760	X	18110	-0-	-2650	-0-	15117	3	2993	9	Y	2721	2721	0	110	1	84
05	20088	X	17687	-0-	-2401	-0-	15311	3	2376	9	Y	2160	2152	0			92
06	17970	X	15923	-0-	-2047	-0-	13856	3	2067	9	Y	1879	1821	0			150
07	18724	X	15486	-0-	-3238	-0-	13834	3	1652	9	Y	1502	1039	0	435	1	178
08	18724	X	14995	-0-	-3729	-0-	13787	3	1208	9	Y	1098	178	0	965	1	133
09	18120	X	14059	-0-	-4061	-0-	13054	3	1005	9	Y	914	899	1			148
10	17701	X	13953	-0-	-3748	-0-	12714	3	1239	9	Y	1126	1101	1			173
11	15930	X	12858	-0-	-3072	-0-	11752	3	1106	9	Y	1005	1038	1			140
*12	15500	X	13043	-0-	-2457	-0-	11925	3	1118	9	Y	1016	935	1			221

TOTAL GAS PROD: 188,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,596

JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	27093	-0-	-2946	-0-	2655	1	21127	3	N	3010	2871	0	193	1	141
							3311	9									
02	26684	X	21619	-0-	-5065	-0-	2227	1	16444	3	N	2680	2510	0	190	1	121
							2948	9									
03	26505	X	22456	-0-	-4049	-0-	1812	1	17704	3	N	2673	2673	0			121
							2940	9									
04	26220	X	20226	-0-	-5994	-0-	1567	1	15930	3	N	2481	2422	0			180
							2729	9									
05	27094	X	19060	-0-	-8034	-0-	1603	1	14575	3	N	2620	1236	0	1303	1	261
							2882	9									
06	26220	X	18989	-0-	-7231	-0-	1508	1	14802	3	N	2435	2401	1			295
							2679	9									
07	23932	X	19228	-0-	-4704	-0-	1583	1	14992	3	N	2412	2381	1			326
							2653	9									
08	22444	X	18912	-0-	-3532	-0-	1096	1	15235	3	N	2346	2248	1			424
							2581	9									
09	20220	X	17465	-0-	-2755	-0-	936	1	14088	3	N	2219	2447	1			196
							2441	9									
10	19623	X	17450	-0-	-2173	-0-	1005	1	13938	3	N	2279	2252	1			223
							2507	9									
11	18990	X	16717	-0-	-2273	-0-	964	1	13388	3	N	2150	2067	1			306
							2365	9									
*12	19220	X	16491	-0-	-2729	-0-	1283	1	12800	3	N	2189	2085	1			410
							2408	9									

TOTAL GAS PROD: 235,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	20625	-0-	-1323	-0-	1870 3541	1 9	15214	3	Y	3219	3184	0	169	1	39
02	20356	X	16859	-0-	-3497	-0-	867 2864	1 9	13128	3	Y	2604	2441	0	134	1	68
03	22785	X	19499	-0-	-3286	-0-	992 2763	1 9	15744	3	Y	2512	2512	0			68
04	22050	X	15475	-0-	-6575	-0-	775 2312	1 9	12388	3	Y	2102	2011	0	47	1	112
05	20615	X	15317	-0-	-5298	-0-	709 2789	1 9	11819	3	Y	2535	2438	0	104	1	105
06	19950	X	14146	-0-	-5804	-0-	896 2017	1 9	11233	3	Y	1834	1799	0	47	1	93
*07	19499	X	13864	-0-	-5635	-0-	864 1924	1 9	11076	3	Y	1749	1002	0	705	1	135
*08	16554	X	13922	-0-	-2632	-0-	560 2500	1 9	10862	3	Y	2273	318	0	1931	1	159
09	15480	X	12726	-0-	-2754	-0-	543 2159	1 9	10024	3	Y	1963	2028	1			94
10	15314	X	12958	-0-	-2356	-0-	560 2450	1 9	9948	3	Y	2227	2146	1			175
11	14160	X	11930	-0-	-2230	-0-	547 1949	1 9	9434	3	Y	1772	1797	1			150
*12	13981	X	12199	-0-	-1782	-0-	617 1579	1 9	10003	3	Y	1435	1444	1			141

TOTAL GAS PROD: 179,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,225

SPRENCEL ''A'' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754

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-

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-					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
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589

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	41943	X	19102	-0-		-22841		-0-	630 2588	1 9	15884	3	Y	2353	2076	0	235	1	86
02	36204	X	16378	-0-		-19826		-0-	92 2831	1 9	13455	3	Y	2574	2302	0	260	1	98
03	35371	X	16532	-0-		-18839		-0-	144 2510	1 9	13878	3	Y	2282	2145	0	191	1	44
04	28260	X	13189	-0-		-15071		-0-	444 1929	1 9	10816	3	Y	1754	1736	0			62
05	25637	X	15022	-0-		-10615		-0-	774 2505	1 9	11743	3	Y	2277	1970	0	288	1	81
06	18480	X	13038	-0-		-5442		-0-	717 2056	1 9	10265	3	Y	1869	1749	0	157	1	44
*07	18135	X	12387	-0-		-5748		-0-	751 2212	1 9	9424	3	Y	2011	1951	0			104
*08	16523	X	11482	-0-		-5041		-0-	752 2052	1 9	8678	3	Y	1865	1764	0	104	1	101
09	14550	X	10226	-0-		-4324		-0-	702 1678	1 9	7846	3	Y	1525	1342	0	162	1	122
10	15035	X	10218	-0-		-4817		-0-	715 1973	1 9	7530	3	Y	1794	751	0	1035	1	130
11	13050	X	9282	-0-		-3768		-0-	605 1751	1 9	6926	3	Y	1592	1607	1			115
*12	12989	X	9509	-0-		-3480		-0-	745 1665	1 9	7099	3	Y	1514	1501	1			128

TOTAL GAS PROD: 156,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,410

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. 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	66464	X	42776	-0-		-23688		-0-	1139 6182	1 9	35455	3	Y	5620	5096	0	449	1	162
02	52500	X	33922	-0-		-18578		-0-	196 5163	1 9	28563	3	Y	4694	4201	0	478	1	177
03	58125	X	35014	-0-		-23111		-0-	260 4963	1 9	29791	3	Y	4512	4224	0	373	1	92
04	53070	X	30047	-0-		-23023		-0-	994 4271	1 9	24782	3	Y	3883	3862	0			113
05	54839	X	29621	-0-		-25218		-0-	1543 4164	1 9	23914	3	Y	3785	3312	0	461	1	125
06	41400	X	26024	-0-		-15376		-0-	1405 3801	1 9	20818	3	Y	3455	3235	0	264	1	81
*07	37572	X	24988	-0-		-12584		-0-	1464 4326	1 9	19198	3	Y	3933	3822	0			192
*08	32519	X	23269	-0-		-9250		-0-	1455 4135	1 9	17679	3	Y	3759	3532	0	191	1	228
09	30060	X	21251	-0-		-8809		-0-	1350 3911	1 9	15990	3	Y	3555	3165	0	358	1	260
10	29636	X	19892	-0-		-9744		-0-	1349 3399	1 9	15144	3	Y	3090	1335	0	1797	1	218
11	26010	X	18413	-0-		-7597		-0-	1161 3232	1 9	14020	3	Y	2938	2944	1			212
*12	25296	X	18576	-0-		-6720		-0-	1410 3156	1 9	14010	3	Y	2869	2839	1			242

TOTAL GAS PROD: 323,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,093

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69285	X	37134	-0-	-32151	-0-	1051	1	31353	3	Y	4300	3903	0	341	1	123
							4730	9									
02	52948	X	28310	-0-	-24638	-0-	172	1	24190	3	Y	3589	3199	0	373	1	140
							3948	9									
03	50499	X	29247	-0-	-21252	-0-	240	1	25327	3	Y	3345	3134	0	284	1	67
							3680	9									
04	48870	X	24730	-0-	-24140	-0-	853	1	20743	3	Y	2849	2830	0			86
							3134	9									
05	49600	X	24405	-0-	-25195	-0-	1326	1	20046	3	Y	2757	2414	0	338	1	91
							3033	9									
06	35940	X	22303	-0-	-13637	-0-	1256	1	18302	3	Y	2495	2337	0	191	1	58
							2745	9									
*07	31341	X	21462	-0-	-9879	-0-	1287	1	16818	3	Y	3052	2964	0			146
							3357	9									
*08	27869	X	19899	-0-	-7970	-0-	1273	1	15426	3	Y	2909	2734	0	146	1	175
							3200	9									
09	24720	X	18044	-0-	-6676	-0-	1174	1	13870	3	Y	2727	2425	0	276	1	201
							3000	9									
10	24397	X	16944	-0-	-7453	-0-	1176	1	13175	3	Y	2357	1018	0	1374	1	166
							2593	9									
11	22290	X	15466	-0-	-6824	-0-	1004	1	12117	3	Y	2132	2144	1			154
							2345	9									
*12	21824	X	16027	-0-	-5797	-0-	1241	1	12246	3	Y	2309	2268	1			195
							2540	9									

TOTAL GAS PROD: 273,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,821

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68138	X	46070	-0-	-22068	-0-	937	1	39873	3	Y	4782	4324	0	428	1	142
							5260	9									
02	46928	X	36652	-0-	-10276	-0-	226	1	32676	3	Y	3409	3025	0	388	1	138
							3750	9									
03	51956	X	35921	-0-	-16035	-0-	214	1	31843	3	Y	3513	3290	0	290	1	71
							3864	9									
04	49890	X	30595	-0-	-19295	-0-	1078	1	26192	3	Y	3023	3005	0			89
							3325	9									
05	51553	X	29986	-0-	-21567	-0-	1655	1	25085	3	Y	2951	2581	0	361	1	98
							3246	9									
06	44580	X	26342	-0-	-18238	-0-	1508	1	21876	3	Y	2689	2520	0	205	1	62
							2958	9									
*07	40579	X	25550	-0-	-15029	-0-	1544	1	20197	3	Y	3463	3359	0			166
							3809	9									
*08	35247	X	23565	-0-	-11682	-0-	1527	1	18542	3	Y	3178	2952	0	166	1	226
							3496	9									
09	30600	X	21649	-0-	-8951	-0-	1414	1	16758	3	Y	3161	2815	0	341	1	231
							3477	9									
10	29977	X	20377	-0-	-9600	-0-	1418	1	15934	3	Y	2750	1187	0	1600	1	194
							3025	9									
11	26340	X	18818	-0-	-7522	-0-	1222	1	14795	3	Y	2546	2557	1			183
							2801	9									
*12	25978	X	18761	-0-	-7217	-0-	1447	1	14466	3	Y	2589	2554	1			218
							2848	9									

TOTAL GAS PROD: 334,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,054

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	43400	X	18244	-0-	-25156	-0-	563	1	14802	3	Y	2617	2345	0	226	1	84
							2879	9									
02	29204	X	14317	-0-	-14887	-0-	82	1	12033	3	Y	2002	1804	0	211	1	71
							2202	9									
03	30659	X	14789	-0-	-15870	-0-	129	1	12305	3	Y	2141	2003	0	165	1	44
							2355	9									
04	25080	X	13521	-0-	-11559	-0-	415	1	10564	3	Y	2311	2294	0			61
							2542	9									
05	23405	X	13508	-0-	-9897	-0-	686	1	10569	3	Y	2048	1809	0	237	1	63
							2253	9									
06	17670	X	11363	-0-	-6307	-0-	627	1	9056	3	Y	1527	1429	0	125	1	36
							1680	9									
*07	15841	X	10914	-0-	-4927	-0-	662	1	8420	3	Y	1665	1619	0			82
							1832	9									
*08	13888	X	9940	-0-	-3948	-0-	654	1	7654	3	Y	1484	1401	0	82	1	83
							1632	9									
09	13440	X	8798	-0-	-4642	-0-	609	1	6914	3	Y	1159	1030	0	126	1	86
							1275	9									
10	13516	X	8891	-0-	-4625	-0-	645	1	6829	3	Y	1288	548	0	734	1	92
							1417	9									
11	11370	X	7956	-0-	-3414	-0-	531	1	6080	3	Y	1223	1227	1			88
							1345	9									
*12	11346	X	8533	-0-	-2813	-0-	685	1	6491	3	Y	1234	1218	1			104
							1357	9									

TOTAL GAS PROD: 140,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,699

MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 01/29/2026 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
01	189782	X	125358	-0-	-64424	-0-	622	1	104486	3	Y	18409	18409	0			-0-
							20250	9									
02	171416	X	101691	-0-	-69725	-0-	13	1	84851	3	Y	15297	14959	0	219	1	119
							16827	9									
03	213342	X	115058	-0-	-98284	-0-	24	1	99041	3	Y	14539	14450	0	50	1	158
							15993	9									
04	206460	X	91356	-0-	-115104	-0-	450	1	75945	3	Y	13601	13622	0	137	1	-0-
							14961	9									
05	208816	X	78134	-0-	-130682	-0-	465	1	65105	3	Y	11422	11403	0	15	1	4
							12564	9									
06	121320	X	67007	-0-	-54313	-0-	450	1	56555	3	Y	9093	9093	0	4	1	-0-
							10002	9									
*07	115072	X	56014	-0-	-59058	-0-	465	1	48285	3	Y	6604	6604	0			-0-
							7264	9									
08	86366	X	54164	-0-	-32202	-0-	465	1	46442	3	Y	6597	6161	0	334	1	102
							7257	9									
09	83580	X	53732	-0-	-29848	-0-	46504	3	7228	9	Y	6571	5940	0	639	1	94
10	78120	X	36242	-0-	-41878	-0-	1381	1	29835	3	Y	4569	3630	0	984	1	49
							5026	9									
11	67020	X	-0-	-0-	-67020	-0-					Y	-0-					49
12	55521	X	-0-	-0-	-55521	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 778,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,702

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 01/23/2026 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
01	213342	X	160511	-0-	-52831	-0-	649	1	126037	3	Y	30750	30746	0	15	1	3
							33825	9									
02	192696	X	116707	-0-	-75989	-0-	15	1	91571	3	Y	22837	22482	0	233	1	125
							25121	9									
03	213342	X	104089	-0-	-109253	-0-	25	1	83552	3	Y	18647	18647	0	52	1	73
							20512	9									
04	206460	X	89662	-0-	-116798	-0-	450	1	71014	3	Y	16544	16544	0	73	1	-0-
							18198	9									
05	213342	X	75925	-0-	-137417	-0-	465	1	59552	3	Y	14462	14462	0			-0-
							15908	9									
06	155340	X	65389	-0-	-89951	-0-	450	1	51516	3	Y	12203	12203	0			-0-
							13423	9									
*07	129208	X	60260	-0-	-68948	-0-	465	1	47864	3	Y	10846	10846	0			-0-
							11931	9									
08	84723	X	55938	-0-	-28785	-0-	465	1	44714	3	Y	9781	9781	0			-0-
							10759	9									
09	81990	X	50680	-0-	-31310	-0-	40519	3	10161	9	Y	9237	8444	0	675	1	118
10	75919	X	41154	-0-	-34765	-0-	1484	1	32330	3	Y	6673	5225	0	1491	1	75
							7340	9									
11	65400	X	-0-	-0-	-65400	-0-					Y	103					178
12	61101	X	-0-	-0-	-61101	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 820,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,083

KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 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
01	167555	X	132932	-0-	-34623	-0-	407	1	104105	3	Y	25836	25107	0	673	1	56
							28420	9									
02	151340	X	120808	-0-	-30532	-0-	1457	1	94480	3	Y	22610	22197	0	421	1	48
							24871	9									
03	167555	X	98351	-0-	-69204	-0-	484	1	77159	3	Y	18825	18732	0	116	1	25
							20708	9									
04	162150	X	101335	-0-	-60815	-0-	217	1	80468	3	Y	18773	18731	0	33	1	34
							20650	9									
05	167555	X	98086	-0-	-69469	-0-	879	1	77223	3	Y	18167	18014	0	91	1	96
							19984	9									
06	129450	X	94603	-0-	-34847	-0-	1795	1	74911	3	Y	16270	15932	0	244	1	190
							17897	9									
*07	133765	X	84834	-0-	-48931	-0-	1756	1	68264	3	Y	13467	13282	0	180	1	195
							14814	9									
*08	89745	X	78479	-0-	-11266	-0-	1561	1	64576	3	Y	11220	11052	0	215	1	148
							12342	9									
09	86850	X	80058	-0-	-6792	-0-	3908	1	64201	3	Y	10863	8992	0	1791	1	228
							11949	9									
10	89745	X	76731	-0-	-13014	-0-	1457	1	62981	3	Y	11175	10842	0	443	1	118
							12293	9									
*11	86850	X	64960	-0-	-21890	-0-	1196	1	53603	3	Y	9237	8316	0	947	1	92
							10161	9									
*12	84909	X	64418	-0-	-20491	-0-	3940	1	50853	3	Y	8750	8379	0	427	1	36
							9625	9									

TOTAL GAS PROD: 1,095,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,193

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 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
01	164114	X	126808	-0-	-37306	-0-	383	1	100098	3	Y	23934	23001	0	1054	1	71
							26327	9									
02	148232	X	111141	-0-	-37091	-0-	1358	1	87812	3	Y	19974	19573	0	426	1	46
							21971	9									
03	167555	X	98904	-0-	-68651	-0-	483	1	78075	3	Y	18496	18410	0	109	1	23
							20346	9									
04	162150	X	91372	-0-	-70778	-0-	199	1	73475	3	Y	16089	16089	0	23	1	-0-
							17698	9									
05	167555	X	84711	-0-	-82844	-0-	768	1	67436	3	Y	15006	15006	0			-0-
							16507	9									
06	122730	X	80860	-0-	-41870	-0-	1551	1	64761	3	Y	13225	13225	0			-0-
							14548	9									
*07	123039	X	69413	-0-	-53626	-0-	1453	1	56457	3	Y	10457	10321	0			136
							11503	9									
*08	82987	X	65739	-0-	-17248	-0-	1285	1	53719	3	Y	9759	9576	0	158	1	161
							10735	9									
09	80310	X	65573	-0-	-14737	-0-	55529	3	10044	9	Y	9131	7547	0	1552	1	193
10	82987	X	67671	-0-	-15316	-0-	1275	1	55253	3	Y	10130	9825	0	390	1	108
							11143	9									
*11	80310	X	57360	-0-	-22950	-0-	1035	1	46606	3	Y	8835	7972	0	885	1	86
							9719	9									
*12	69564	X	53892	-0-	-15672	-0-	44571	3	9321	9	Y	8474	8140	0	387	1	33

TOTAL GAS PROD: 973,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,510

MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 01/25/2026 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
01	204538	X	146486	-0-	-58052	-0-	616	1	121450	3	Y	22200	22194	0	26	1	5
							24420	9									
02	184744	X	108624	-0-	-76120	-0-	14	1	90157	3	Y	16775	16469	0	203	1	108
							18453	9									
03	213342	X	101372	-0-	-111970	-0-	23	1	86007	3	Y	13947	13884	0	45	1	126
							15342	9									
04	206460	X	80615	-0-	-125845	-0-	450	1	65638	3	Y	13206	13224	0	108	1	-0-
							14527	9									
05	213342	X	64387	-0-	-148955	-0-	465	1	52435	3	Y	10443	10429	0	11	1	3
							11487	9									
06	141750	X	55986	-0-	-85764	-0-	450	1	46151	3	Y	8532	8532	0	3	1	-0-
							9385	9									
*07	120249	X	52558	-0-	-67691	-0-	465	1	44435	3	Y	6962	6765	0	159	1	38
							7658	9									
*08	69967	X	54725	-0-	-15242	-0-	465	1	47284	3	Y	6342	5409	0	753	1	218
							6976	9									
09	67710	X	49779	-0-	-17931	-0-	42820	3	6959	9	Y	6326	5720	0	734	1	90
10	64387	X	34008	-0-	-30379	-0-	1286	1	27937	3	Y	4350	3521	0	876	1	43
							4785	9									
11	55980	X	-0-	-0-	-55980	-0-					Y	-0-					43
12	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 748,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,083

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798

01	22258	X	8579	-0-	-13679	-0-	213	1	7023	3	Y	1221	1121	0	115	1	19	1343	9		
02	19292	X	14653	-0-	-4639	-0-	240	1	11397	3	Y	2742	2245	0	478	1	38	3016	9		
03	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	302	1	25756	3	Y	6509	6362	0	100	1	85	7160	9		
04	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	580	1	21272	3	Y	4705	4560	0	144	1	86	5176	9		
05	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	96	1	69	5367	9		
06	32160	X	23132	-0-	-9028	-0-	577	1	18301	3	Y	3867	3682	0	142	1	112	4254	9		
07	33077	X	20649	-0-	-12428	-0-	514	1	16443	3	Y	3356	3315	0	80	1	73	3692	9		
08	22382	X	16565	-0-	-5817	-0-	505	1	13047	3	Y	2739	2712	0	50	1	50	3013	9		
09	21660	X	11975	-0-	-9685	-0-	503	1	8383	3	Y	2808	2768	0	23	1	67	3089	9		
10	22382	X	12271	-0-	-10111	-0-	533	1	8610	3	Y	2844	2794	0	71	1	46	3128	9		
*11	21660	X	10077	-0-	-11583	-0-	499	1	7178	3	Y	2182	2052	0	140	1	36	2400	9		
*12	20646	X	8999	-0-	-11647	-0-	456	1	6405	3	Y	1944	1865	0	22	1	93	2138	9		

TOTAL GAS PROD: 215,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,796

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 01/20/2026 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
01	131099	X	99776	-0-	-31323	-0-	430	1	80290	3	Y	17324	17319	0	22	1	4
							19056	9									
02	122024	X	56543	-0-	-65481	-0-	7	1	45508	3	Y	10025	9940	0	59	1	30
							11028	9									
03	135098	X	64534	-0-	-70564	-0-	16	1	52660	3	Y	10780	10656	0	12	1	142
							11858	9									
04	130740	X	56597	-0-	-74143	-0-	450	1	45848	3	Y	9363	9399	0	106	1	-0-
							10299	9									
05	135098	X	65648	-0-	-69450	-0-	465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	367	1	94
							9763	9									
06	96570	X	56629	-0-	-39941	-0-	450	1	48745	3	Y	6758	6538	0	149	1	165
							7434	9									
*07	64542	X	54264	-0-	-10278	-0-	465	1	45352	3	Y	7679	7220	0	536	1	88
							8447	9									
*08	65658	X	46019	-0-	-19639	-0-	465	1	36217	3	Y	8488	7592	0	774	1	210
							9337	9									
09	63540	X	37063	-0-	-26477	-0-	31031	3	6032	9	Y	5484	4962	0	654	1	78
10	65658	X	21650	-0-	-44008	-0-	778	1	17052	3	Y	3473	2820	0	697	1	34
							3820	9									
11	56640	X	-0-	-0-	-56640	-0-					Y	-0-					34
*12	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 558,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,249

MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 10/20/2025 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
01	135098	X	90395	-0-	-44703	-0-	622	1	72418	3	Y	15777	15766	0	47	1	10
							17355	9									
02	122024	X	43426	-0-	-78598	-0-	13	1	34799	3	Y	7831	7740	0	69	1	32
							8614	9									
03	135098	X	60177	-0-	-74921	-0-	24	1	48865	3	Y	10262	10162	0	13	1	119
							11288	9									
04	130740	X	54386	-0-	-76354	-0-	450	1	43839	3	Y	9179	8977	0	303	1	18
							10097	9									
05	135098	X	63478	-0-	-71620	-0-	465	1	54719	3	Y	7540	7072	0	391	1	95
							8294	9									
06	87480	X	57325	-0-	-30155	-0-	450	1	49111	3	Y	7058	6823	0	154	1	176
							7764	9									
*07	60171	X	55213	-0-	-4958	-0-	465	1	46156	3	Y	7811	7328	0	567	1	92
							8592	9									
*08	63457	X	44627	-0-	-18830	-0-	465	1	36089	3	Y	7339	6399	0	812	1	220
							8073	9									
09	61410	X	38491	-0-	-22919	-0-	32273	3	6218	9	Y	5653	5128	0	667	1	78
10	63457	X	24692	-0-	-38765	-0-	911	1	19894	3	Y	3534	2874	0	704	1	34
							3887	9									
11	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					Y	-0-					34
*12	57784	X	-0-	-0-	-57784	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 532,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,984

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 10/24/2025 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
01	131843	X	110468	-0-	-21375	-0-	449	1	88766	3	Y	19321	19301	0	50	1	17
							21253	9									
02	119084	X	67805	-0-	-51279	-0-	8	1	54494	3	Y	12094	12048	0	47	1	16
							13303	9									
03	131843	X	79834	-0-	-52009	-0-	17	1	65558	3	Y	12963	12917	0	7	1	55
							14259	9									
04	127590	X	62662	-0-	-64928	-0-	450	1	49820	3	Y	11265	11278	0	42	1	-0-
							12392	9									
05	131843	X	59813	-0-	-72030	-0-	465	1	48602	3	Y	9769	9769	0			-0-
							10746	9									
06	106890	X	60351	-0-	-46539	-0-	450	1	51746	3	Y	7414	7414	0			-0-
							8155	9									
*07	79825	X	63375	-0-	-16450	-0-	465	1	55308	3	Y	6911	6396	0	417	1	98
							7602	9									
*08	64077	X	52227	-0-	-11850	-0-	465	1	42917	3	Y	8041	7042	0	863	1	234
							8845	9									
09	62010	X	44060	-0-	-17950	-0-	38077	3	5983	9	Y	5439	4923	0	673	1	77
10	64077	X	31971	-0-	-32106	-0-	1193	1	26295	3	Y	4075	3241	0	868	1	43
							4483	9									
11	62010	X	-0-	-0-	-62010	-0-					Y	-0-					43
12	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 632,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,292

KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 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
01	145142	X	133861	-0-	-11281	-0-	348	1	107178	3	Y	23941	23941	0			-0-
							26335	9									
02	135134	X	135134	-0-	-0-	-0-	1672	1	106273	3	Y	24717	24415	0	267	1	35
							27189	9									
03	145142	X	125353	-0-	-19789	-0-	606	1	99045	3	Y	23365	22395	0	743	1	262
							25702	9									
04	140460	X	114358	-0-	-26102	-0-	248	1	90596	3	Y	21376	21115	0	312	1	211
							23514	9									
05	145142	X	108052	-0-	-37090	-0-	968	1	84400	3	Y	20622	20443	0	277	1	113
							22684	9									
06	140460	X	94419	-0-	-46041	-0-	1784	1	74215	3	Y	16745	16738	0	116	1	4
							18420	9									
*07	145142	X	97152	-0-	-47990	-0-	2026	1	78142	3	Y	15440	15441	0	3	1	-0-
							16984	9									
*08	100068	X	88661	-0-	-11407	-0-	1746	1	72314	3	Y	13274	13274	0			-0-
							14601	9									
09	96840	X	78459	-0-	-18381	-0-	65024	3	13435	9	Y	12214	12214	0			-0-
10	100068	X	76169	-0-	-23899	-0-	1382	1	60932	3	Y	12595	12179	0	269	1	147
							13855	9									
*11	94950	X	65947	-0-	-29003	-0-	1142	1	51800	3	Y	11823	10757	0	1107	1	106
							13005	9									
*12	98115	X	59918	-0-	-38197	-0-	47898	3	12020	9	Y	10927	10500	0	491	1	42

TOTAL GAS PROD: 1,177,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,039

OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12850 - 17477

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 01/09/2025

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 #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 12/12/2024

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

SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13115 - 17792

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11062 05/15/2025

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

SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13295 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024

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

WARREN B WELL #: 5H RRCID -> 298828 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12750 - 14860

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024

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

WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	4	7	9	N	6					53
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					57
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	N	11					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	N	15					83
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	N	9					92
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	N	11					103
							12	9									
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	4	22	9	N	20					123

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	267	1	6657	3	N	455	448	1	2	8	11
							6	4	501	9							
02	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	174	1	7291	3	N	403	408	1	1	8	5
							5	4	443	9							
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	29	1	5243	3	N	286	287	1	1	8	3
							4	4	315	9							
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	N	95	97	1			1
							1	4	105	9							
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	42	1	9059	3	N	557	544	1	1	8	13
							5	4	613	9							
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966	3	N	369	371	1	1	8	10
							4	4	406	9							
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	373	1	5449	3	N	366	370	1	1	8	5
							4	4	403	9							
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	487	1	5239	3	N	353	345	1	1	8	12
							4	4	388	9							
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	528	1	4539	3	N	270	271	1	1	8	10
							3	4	297	9							
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	699	1	6076	3	N	397	398	1	1	8	8
							4	4	437	9							
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	572	1	2355	3	N	172	174	1			6
							1	4	189	9							
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	633	1	4417	3	N	409	401	1	1	8	13
							4	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 71,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

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

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

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	306	1	90	3	Y	1027	1024	0	1	8	151		
						13	4	1130	9									
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	238	1	1029	3	Y	1177	1164	0	1	8	163		
						14	4	1295	9									
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290	1	3271	3	Y	1060	986	0	1	8	236		
						16	4	1166	9									
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290	1	3135	3	Y	1117	1193	0	1	8	159		
						18	4	1229	9									
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	298	1	2021	3	Y	813	813	0	1	8	158		
						14	4	894	9									
06	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	227	1	1755	3	Y	654	689	0			123		
						12	4	719	9									
07	4836 X	3065	-0-	-1771	-0-	405	1	1948	3	Y	638	619	0			142		
						10	4	702	9									
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	355	1	35	3	Y	453	455	0			140		
						7	4	498	9									
09	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2059	323	1	71	3	Y	693	643	0			190		
						8	4	762	9									
10	DLQ G-10	2521	-0-	2521	4580	284	1	1412	3	Y	743	727	0	1	8	205		
						8	4	817	9									
11	6077 X	1497	-0-	-4580	-0-	300	1	434	3	Y	686	774	0			117		
						8	4	755	9									
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	263	1	355	3	Y	531	541	0	1	8	106		
						7	4	584	9									

TOTAL GAS PROD: 29,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,592

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1076	-0-		-753	-0-	278	1	53	3	Y	668	722	0	1	8	98
								10	4	735	9							
02	3640	X	2557	-0-		-1083	-0-	213	1	1771	3	Y	512	538	0	1	8	71
								10	4	563	9							
03	4030	X	3148	-0-		-882	-0-	234	1	1869	3	Y	938	799	0	1	8	209
								13	4	1032	9							
04	3720	X	1521	-0-		-2199	-0-	240	1	793	3	Y	436	583	0			62
								8	4	480	9							
05	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	522	482	0	1	8	101
								11	4	574	9							
06	3060	X	2532	-0-		-528	-0-	230	1	1934	3	Y	326	366	0			61
								9	4	359	9							
07	3162	X	3114	-0-		-48	-0-	427	1	2294	3	Y	350	333	0			78
								8	4	385	9							
08	DLQ	G-10	2978	-0-		2978	2978	241	1	2260	3	Y	425	372	0			131
								9	4	468	9							
09	DLQ	G-10	1717	-0-		1717	4695	142	1	1008	3	Y	511	501	0	1	8	140
								5	4	562	9							
10	DLQ	G-10	892	-0-		892	5587	166	1	351	3	Y	337	384	0			93
								4	4	371	9							
11	6144	X	557	-0-		-5587	-0-	202	1	183	3	Y	154	220	0	1	8	26
								3	4	169	9							
12	1133	X	1133	-0-		-0-	-0-	247	1	478	3	Y	366	318	0	1	8	73
								5	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 24,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

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	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-	291	1	822	3	Y	228	243	0			34
								4	4	251	9							
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-	230	1	99	3	Y	206	211	0			29
								4	4	227	9							
03	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	233	1	1400	3	Y	124	125	0			28
								3	4	136	9							
04	1320	N	1024	-0-		-296	-0-	239	1	724	3	Y	54	74	0			8
								2	4	59	9							
05	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	226	1	1800	3	Y	242	202	0	1	8	47
								6	4	266	9							
06	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	231	1	727	3	Y	394	366	0	1	8	74
								8	4	433	9							
07	1054	N	763	-0-		-291	-0-	352	1	33	3	Y	338	336	0	1	8	75
								6	4	372	9							
08	DLQ	G-10	698	-0-		698	698	249	1	29	3	Y	376	334	0	1	8	116
								6	4	414	9							
09	DLQ	G-10	979	-0-		979	1677	285	1	352	3	Y	306	337	0	1	8	84
								5	4	337	9							
10	DLQ	G-10	746	-0-		746	2423	207	1	44	3	Y	445	406	0			123
								5	4	490	9							
11	100	N	1801	-0-		1701	4124	321	1	845	3	Y	571	597	0			97
								7	4	628	9							
12	3100	N	1308	-0-		-1792	2332	407	1	329	3	Y	514	508	0			103
								7	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

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. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-1242	-0-	60	1	1442	3	Y	176	245	0			26
							7	4	194	9							
02	3752	X	2525	-0-	-1227	-0-	235	1	1606	3	Y	611	551	0	1	8	85
							12	4	672	9							
03	6231	X	1459	-0-	-4772	-0-	365	1	534	3	Y	499	472	0	1	8	111
							11	4	549	9							
04	6030	X	3016	-0-	-3014	-0-	412	1	2096	3	Y	451	497	0	1	8	64
							12	4	496	9							
05	6231	X	1550	-0-	-4681	-0-	375	1	618	3	Y	495	462	0	1	8	96
							12	4	545	9							
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	346	1	2332	3	Y	654	626	0	1	8	123
							15	4	719	9							
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	648	1	2733	3	Y	801	744	0	1	8	179
							13	4	881	9							
08	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227	359	1	1520	3	Y	310	393	0			96
							7	4	341	9							
09	DLQ	G-10	724	-0-	724	2951	51	1	397	3	Y	245	274	0			67
							6	4	270	9							
10	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	5940	189	1	2303	3	Y	443	387	0	1	8	122
							10	4	487	9							
11	9208	X	3268	-0-	-5940	-0-	378	1	2306	3	Y	522	554	0	1	8	89
							10	4	574	9							
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	296	1	1113	3	Y	420	425	0			84
							9	4	462	9							

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,627

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	275	1	4866	3	Y	620	663	0	1	8	91
							11	4	682	9							
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	189	1	4295	3	Y	704	696	0	1	8	98
							12	4	774	9							
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	287	1	3034	3	Y	808	725	0	1	8	180
							12	4	889	9							
04	5640	X	4231	-0-	-1409	-0-	299	1	2740	3	Y	1068	1095	0	1	8	152
							17	4	1175	9							
05	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	221	1	2345	3	Y	991	950	0	1	8	192
							16	4	1090	9							
06	5640	X	4025	-0-	-1615	-0-	286	1	2757	3	Y	879	906	0			165
							15	4	967	9							
07	5828	X	4202	-0-	-1626	-0-	529	1	2623	3	Y	943	897	0	1	8	210
							13	4	1037	9							
08	DLQ	G-10	4695	-0-	4695	4695	298	1	3473	3	Y	828	782	0			256
							13	4	911	9							
09	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	11166	219	1	5243	3	Y	907	913	0	1	8	249
							11	4	998	9							
10	DLQ	G-10	4986	-0-	4986	16152	213	1	3911	3	Y	776	811	0			214
							8	4	854	9							
11	21070	X	4918	-0-	-16152	-0-	385	1	3787	3	Y	671	771	0			114
							8	4	738	9							
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	394	1	3392	3	Y	484	501	0			97
							8	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 56,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,679

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185	1	1921	3	Y	578	576	0	1	8	47		
						18	4	636	9									
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192	1	1782	3	Y	570	572	0	1	8	44		
						8	4	627	9									
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159	1	1641	3	Y	589	603	0	1	8	29		
						9	4	648	9									
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	194	1	1698	3	Y	638	633	0	1	8	33		
						10	4	702	9									
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	225	1	1824	3	Y	574	573	0	2	8	32		
						10	4	631	9									
06	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	218	1	1865	3	Y	556	555	0	2	8	31		
						10	4	612	9									
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	3	Y	599	588	0	1	8	41		
						12	4	659	9									
08	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	228	1	2107	3	Y	732	698	0	1	8	74		
						9	4	805	9									
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622	5771	274	1	1651	3	Y	626	657	0	2	8	41		
						8	4	689	9									
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	8841	294	1	1785	3	Y	885	848	0	1	8	77		
						17	4	974	9									
11	11525 X	2684	-0-	-8841	-0-	179	1	1657	3	Y	762	791	0	1	8	47		
						10	4	838	9									
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	185	1	1733	3	Y	601	621	0	1	8	26		
						8	4	661	9									

TOTAL GAS PROD: 32,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,710

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	240	1	1607	3	Y	83	82	0			7
							2	4	91	9							
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	264	1	1760	3	Y	89	89	0			7
							2	4	98	9							
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	259	1	1811	3	Y	177	175	0			9
							2	4	195	9							
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	3	Y	134	136	0			7
							3	4	147	9							
05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	237	1	1774	3	Y	137	136	0			8
							3	4	151	9							
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	194	1	1530	3	Y	152	151	0			9
							3	4	167	9							
07	2201	N	1621	-0-	-580	-0-	150	1	1334	3	Y	122	123	0			8
							3	4	134	9							
08	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	176	1	1353	3	Y	109	106	0			11
							2	4	120	9							
09	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3142	200	1	1161	3	Y	116	119	0			8
							2	4	128	9							
10	DLQ G-10		1103	-0-	1103	4245	108	1	741	3	Y	229	217	0			20
							2	4	252	9							
11	100	N	502	-0-	402	4647	44	1	339	3	Y	107	120	0			7
							1	4	118	9							
12	3100	N	651	-0-	-2449	2198	35	1	517	3	Y	89	92	0			4
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-363	-0-	144	1	98	3	Y	125	130	0			10
							1	4	138	9							
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	196	1	2	3	Y	12	21	0			1
							13	9									
03	558	N	345	-0-	-213	-0-	225	1	11	3	Y	98	94	0			5
							1	4	108	9							
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	240	1	3	3	Y	27	31	0			1
							30	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		772	-0-	772	772	246	1	459	3	Y	60	56	0			4
							1	4	66	9							
10	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1867	285	1	746	3	Y	57	56	0			5
							1	4	63	9							
11	100	N	933	-0-	833	2700	174	1	719	3	Y	35	38	0			2
							1	4	39	9							
12	3100	N	932	-0-	-2168	532	166	1	728	3	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	24	1	4555	3	Y	942	971	0	1	8	35
							8	4	1036	9							
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	3	Y	772	777	0	1	8	29
							9	4	849	9							
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	25	1	4213	3	Y	862	869	0	2	8	20
							9	4	948	9							
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	19	1	4026	3	Y	789	786	0	1	8	22
							8	4	868	9							
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	Y	870	870	0	1	8	21
							9	4	957	9							
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	22	1	3987	3	Y	759	760	0			20
							8	4	835	9							
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	25	1	4063	3	Y	1332	1303	0			49
							10	4	1465	9							
08	DLQ G-10		4033	-0-	4033	4033	24	1	3110	3	Y	811	822	0	1	8	37
							7	4	892	9							
09	DLQ G-10		4504	-0-	4504	8537	14	1	3464	3	Y	926	917	0	1	8	45
							7	4	1019	9							
10	DLQ G-10		4312	-0-	4312	12849	1	1	3456	3	Y	771	783	0	1	8	32
							7	4	848	9							
11	17264	X	4415	-0-	-12849	-0-	3601	3	7	4	Y	734	742	0	1	8	23
							807	9									
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1	1	3293	3	Y	789	794	0	1	8	17
							7	4	868	9							

TOTAL GAS PROD: 57,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,357

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	3751	X	2563	-0-	-1188	-0-	141	1	1511	3	Y	814	1004	0			131
							16	4	895	9							
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	140	1	1504	3	Y	742	684	0			189
							13	4	816	9							
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	3	Y	847	844	0			192
							13	4	932	9							
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	152	1	1677	3	Y	830	818	0			204
							14	4	913	9							
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	161	1	1789	3	Y	822	818	0			208
							17	4	904	9							
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	1622	3	Y	729	813	0			124
							15	4	802	9							
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	147	1	1494	3	Y	721	691	0			154
							13	4	793	9							
08	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	156	1	1327	3	Y	709	720	0			143
							12	4	780	9							
09	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4551	174	1	1332	3	Y	689	696	0			136
							12	4	758	9							
10	DLQ G-10		2564	-0-	2564	7115	176	1	1543	3	Y	758	740	0			154
							11	4	834	9							
11	100	N	2577	-0-	2477	9592	177	1	1498	3	Y	809	799	0			164
							12	4	890	9							
12	3100	N	2379	-0-	-721	8871	193	1	1239	3	Y	836	850	0			150
							27	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,306

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

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	2546	-0-	-709	-0-		115	1	1617	3	Y	729	929	0			117
								12	4	802	9							
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-		109	1	1539	3	Y	586	554	0			149
								9	4	645	9							
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-		129	1	1590	3	Y	690	682	0			157
								9	4	759	9							
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-		128	1	1621	3	Y	726	704	0			179
								11	4	799	9							
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-		136	1	1766	3	Y	717	715	0			181
								12	4	789	9							
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-		134	1	1609	3	Y	554	641	0			94
								10	4	609	9							
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		139	1	1574	3	Y	563	537	0			120
								9	4	619	9							
08	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090		156	1	1295	3	Y	574	578	0			116
								8	4	631	9							
09	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4365		174	1	1410	3	Y	620	613	0			123
								9	4	682	9							
10	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6829		172	1	1591	3	Y	631	626	0			128
								7	4	694	9							
11	100	N	2148	-0-	2048	8877		160	1	1317	3	Y	603	609	0			122
								8	4	663	9							
12	3100	N	2482	-0-	-618	8259		149	1	1590	3	Y	666	668	0	1	8	119
								10	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 28,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,659

SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279

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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		169	1	1555	3	Y	836	1021	0	1	8	134
								14	4	920	9							
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		163	1	1394	3	Y	742	686	0	1	8	189
								11	4	816	9							
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		190	1	1535	3	Y	840	837	0	1	8	191
								12	4	924	9							
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-		193	1	1483	3	Y	839	823	0	1	8	206
								13	4	923	9							
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		185	1	1643	3	Y	871	856	0	1	8	220
								14	4	958	9							
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		172	1	1283	3	Y	898	964	0	1	8	153
								14	4	988	9							
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-		197	1	1419	3	Y	1022	957	0			218
								14	4	1124	9							
08	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570		206	1	1361	3	Y	901	937	0			182
								12	4	991	9							
09	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5187		219	1	1385	3	Y	910	912	0			180
								12	4	1001	9							
10	DLQ G-10		2896	-0-	2896	8083		244	1	1554	3	Y	990	969	0			201
								9	4	1089	9							
11	100	N	2705	-0-	2605	10688		214	1	1462	3	Y	925	939	0			187
								11	4	1018	9							
12	3100	N	2655	-0-	-445	10243		205	1	1593	3	Y	769	818	0			138
								11	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,543

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. (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	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	35	1	2237	3	Y	157	256	0			19
							4	4	173	9							
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	Y	113	118	0			14
							4	4	124	9							
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	43	1	2638	3	Y	122	127	0			9
							4	4	134	9							
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	36	1	2963	3	Y	156	152	0			13
							6	4	172	9							
05	3100	N	3158	-0-	58	58	35	1	2941	3	Y	162	163	0			12
							4	4	178	9							
06	2563	N	2505	-0-	-58	-0-	29	1	2315	3	Y	144	144	0			12
							3	4	158	9							
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	32	1	1955	3	Y	204	198	0			18
							3	4	224	9							
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	42	1	1678	3	Y	287	276	0			29
							4	4	316	9							
09	DLQ G-10		1220	-0-	1220	3260	32	1	687	3	Y	451	414	0			66
							5	4	496	9							
10	DLQ G-10		2406	-0-	2406	5666	28	1	1963	3	Y	374	394	0			46
							4	4	411	9							
11	7397	X	1731	-0-	-5666	-0-	31	1	1100	3	Y	539	530	0			55
							7	4	593	9							
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	32	1	2203	3	Y	410	429	0			36
							6	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

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. (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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	1212	3	Y	797	1016	0	1	8	128
							12	4	877	9							
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	175	1	1201	3	Y	689	641	0			176
							10	4	758	9							
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	170	1	1348	3	Y	641	671	0			146
							8	4	705	9							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	3	Y	606	603	0			149
							9	4	667	9							
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	166	1	1412	3	Y	622	614	0			157
							10	4	684	9							
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	3	Y	592	648	0			101
							10	4	651	9							
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	3	Y	552	535	0			118
							8	4	607	9							
08	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	176	1	1248	3	Y	588	587	0			119
							7	4	647	9							
09	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4108	183	1	1179	3	Y	602	602	0			119
							6	4	662	9							
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	6314	189	1	1353	3	Y	597	595	0			121
							7	4	657	9							
11	100	N	2024	-0-	1924	8238	180	1	1262	3	Y	523	538	0			106
							7	4	575	9							
12	3100	N	2143	-0-	-957	7281	181	1	1325	3	Y	572	576	0			102
							8	4	629	9							

TOTAL GAS PROD: 25,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,381

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

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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	3	Y	1575	1601	0	1	8	18
							13	4	1733	9							
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	3	Y	1242	1232	0	1	8	27
							10	4	1366	9							
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	35	1	1414	3	Y	1216	1229	0	1	8	13
							12	4	1338	9							
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	3	Y	1234	1228	0			19
							13	4	1357	9							
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	1267	1264	0			22
							13	4	1394	9							
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	3	Y	1009	1020	0	1	8	10
							105	4	1110	9							
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	33	1	1667	3	Y	1267	1245	0			32
							12	4	1394	9							
08	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	33	1	1554	3	Y	1099	1109	0			22
							10	4	1209	9							
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5499	35	1	1569	3	Y	982	969	0	1	8	34
							9	4	1080	9							
10	DLQ G-10		2910	-0-	2910	8409	30	1	1611	3	Y	1144	1145	0			33
							11	4	1258	9							
11	DLQ G-10		2922	-0-	2922	11331	30	1	1574	3	Y	1188	1192	0			29
							11	4	1307	9							
12	T. A.		3043	-0-	3043	14374	31	1	1594	3	Y	1279	1291	0	1	8	16
							11	4	1407	9							

TOTAL GAS PROD: 34,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,502

LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817

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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	37	1	2838	3	Y	1051	1072	0	2	8	12
							11	4	1156	9							
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	31	1	2676	3	Y	933	924	0	1	8	20
							9	4	1026	9							
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	35	1	2797	3	Y	1008	1016	0	1	8	11
							12	4	1109	9							
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	32	1	2620	3	Y	908	904	0	1	8	14
							12	4	999	9							
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	2462	3	Y	852	850	0	1	8	15
							12	4	937	9							
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	31	1	2644	3	Y	910	915	0	1	8	9
							115	4	1001	9							
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	3	Y	856	842	0	1	8	22
							10	4	942	9							
08	DLQ G-10		3653	-0-	3653	3653	33	1	2666	3	Y	858	862	0	1	8	17
							10	4	944	9							
09	DLQ G-10		3684	-0-	3684	7337	36	1	2767	3	Y	793	782	0	1	8	27
							9	4	872	9							
10	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10607	32	1	2416	3	Y	739	744	0	1	8	21
							9	4	813	9							
11	14200	X	3593	-0-	-10607	-0-	27	1	2769	3	Y	716	719	0	1	8	17
							9	4	788	9							
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	34	1	3551	3	Y	896	901	0	1	8	11
							10	4	986	9							

TOTAL GAS PROD: 45,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,520

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

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	928	X	928	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	698	781	0			83
							12	4	768	9							
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	627	632	0			78
							11	4	690	9							
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	603	638	0			43
							11	4	663	9							
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	784	764	0			63
							13	4	862	9							
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	20	1	992	3	Y	392	425	0			30
							8	4	431	9							
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	510	498	0			42
							10	4	561	9							
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	531	527	0			46
							9	4	584	9							
08	DLQ G-10		607	-0-	607	607	14	1	434	3	Y	138	170	0			14
							7	4	152	9							
09	DLQ G-10		117	-0-	117	724	7	1	13	3	Y	83	85	0			12
							6	4	91	9							
10	DLQ G-10		413	-0-	413	1137	7	1	44	3	Y	323	296	0			39
							7	4	355	9							
11	100	N	784	-0-	684	1821	9	1	484	3	Y	259	272	0			26
							6	4	285	9							
12	3100	N	2311	-0-	-789	1032	25	1	1372	3	Y	818	773	0			71
							14	4	900	9							

TOTAL GAS PROD: 10,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,766

SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914

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	2790	X	877	-0-	-1913	-0-	362	1	316	3	Y	178	211	0	2	8	28
							3	4	196	9							
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	344	1	380	3	Y	145	135	0	1	8	37
							3	4	160	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	409	1	338	3	Y	114	124	0	1	8	26
							3	4	125	9							
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	382	1	360	3	Y	102	102	0	1	8	25
							3	4	112	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	409	1	382	3	Y	104	102	0	1	8	26
							3	4	114	9							
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	376	1	575	3	Y	87	98	0			15
							3	4	96	9							
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	386	1	533	3	Y	85	82	0			18
							2	4	94	9							
08	DLQ G-10		893	-0-	893	893	405	1	418	3	Y	62	68	0			12
							2	4	68	9							
09	DLQ G-10		880	-0-	880	1773	445	1	364	3	Y	63	63	0			12
							2	4	69	9							
10	DLQ G-10		968	-0-	968	2741	420	1	493	3	Y	48	50	0			10
							2	4	53	9							
11	100	N	871	-0-	771	3512	388	1	423	3	Y	53	52	0			11
							2	4	58	9							
12	3100	N	857	-0-	-2243	1269	394	1	389	3	Y	65	64	0			12
							2	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4051	-0-	-1312	-0-	26	1	3174	3	Y	767	780	0	2	8	9
							7	4	844	9							
02	3976	X	3706	-0-	-270	-0-	23	1	2915	3	Y	693	686	0	1	8	15
							6	4	762	9							
03	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	25	1	3024	3	Y	772	778	0	1	8	8
							8	4	849	9							
04	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	23	1	2628	3	Y	679	676	0	1	8	10
							8	4	747	9							
05	4092	X	3356	-0-	-736	-0-	21	1	2599	3	Y	662	660	0	1	8	11
							8	4	728	9							
06	3960	X	3556	-0-	-404	-0-	44	1	2692	3	Y	681	684	0	1	8	7
							71	4	749	9							
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	46	1	3310	3	Y	781	767	0	1	8	20
							8	4	859	9							
08	DLQ G-10		3928	-0-	3928	3928	38	1	3051	3	Y	747	751	0	1	8	15
							17	4	822	9							
09	DLQ G-10		3652	-0-	3652	7580	41	1	2850	3	Y	685	676	0	1	8	23
							7	4	754	9							
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	12153	35	1	3652	3	Y	787	786	0	1	8	23
							20	4	866	9							
11	16977	X	4824	-0-	-12153	-0-	35	1	3951	3	Y	753	757	0	1	8	18
							10	4	828	9							
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	36	1	4300	3	Y	776	785	0			9
							7	4	854	9							

TOTAL GAS PROD: 48,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,783

BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	5540	5632	0			187
							37	4	6094	9							
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	22	1	805	3	Y	5917	5825	0			279
							34	4	6509	9							
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	3	Y	6693	6758	0	1	8	213
							36	4	7362	9							
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	20	1	855	3	Y	6037	6111	0			139
							39	4	6641	9							
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	5552	5475	0			216
							31	4	6107	9							
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	111	3	Y	799	985	0	1	8	29
							6	4	879	9							
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	932	938	0	1	8	22
							6	4	1025	9							
08	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	24	1	99	3	Y	852	835	0	1	8	38
							7	4	937	9							
09	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2126	38	1	103	3	Y	830	821	0	1	8	46
							5	4	913	9							
10	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3368	31	1	109	3	Y	995	984	0	1	8	56
							7	4	1095	9							
11	5321	X	1953	-0-	-3368	-0-	41	1	487	3	Y	1289	1310	0			35
							7	4	1418	9							
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	3624	3560	0	1	8	98
							20	4	3986	9							

TOTAL GAS PROD: 49,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3439	-0-	339	339	50	1	1482	3	Y	1721	1726	0	1	8	20
							14	4	1893	9							
02	2800	N	2680	-0-	-120	219	36	1	1101	3	Y	1393	1381	0	2	8	30
							11	4	1532	9							
03	3100	N	3720	-0-	620	839	43	1	1848	3	Y	1648	1657	0	3	8	18
							16	4	1813	9							
04	4286	X	3447	-0-	-839	-0-	42	1	1735	3	Y	1504	1496	0	3	8	23
							16	4	1654	9							
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	3	Y	1495	1489	0	3	8	26
							17	4	1645	9							
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	Y	1453	1461	0	3	8	15
							128	4	1598	9							
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	3	Y	1529	1503	0	2	8	39
							13	4	1682	9							
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	38	1	1217	3	Y	1522	1529	0	1	8	31
							12	4	1674	9							
09	DLQ G-10		3369	-0-	3369	6310	40	1	1752	3	Y	1423	1404	0	1	8	49
							12	4	1565	9							
10	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9631	35	1	1734	3	Y	1399	1407	0	1	8	40
							13	4	1539	9							
11	11204	X	1573	-0-	-9631	-0-	31	1	146	3	Y	1260	1268	0	1	8	31
							10	4	1386	9							
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	Y	554	577	0	1	8	7
							4	4	609	9							

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,901

CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6532	-0-	-4721	-0-	4613	3	16	4	Y	1730	1750	0			60
							1903	9									
02	10052	X	7818	-0-	-2234	-0-	5922	3	15	4	Y	1710	1715	0			55
							1881	9									
03	10230	X	7988	-0-	-2242	-0-	5676	3	18	4	Y	2085	2077	0	1	8	62
							2294	9									
04	9270	X	7491	-0-	-1779	-0-	5262	3	22	4	Y	2006	1964	0			104
							2207	9									
05	8649	X	7382	-0-	-1267	-0-	5315	3	21	4	Y	1860	1908	0	1	8	55
							2046	9									
06	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	4707	3	21	4	Y	1829	1813	0			71
							2012	9									
07	8649	X	6941	-0-	-1708	-0-	3	1	5113	3	Y	1645	1657	0			59
							15	4	1810	9							
08	DLQ G-10		7302	-0-	7302	7302	5334	3	15	4	Y	1775	1767	0	1	8	66
							1953	9									
09	DLQ G-10		6910	-0-	6910	14212	5046	3	15	4	Y	1681	1672	0	1	8	74
							1849	9									
10	DLQ G-10		6990	-0-	6990	21202	5129	3	17	4	Y	1676	1668	0	1	8	81
							1844	9									
11	28075	X	6873	-0-	-21202	-0-	4934	3	16	4	Y	1748	1767	0	1	8	61
							1923	9									
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	5042	3	16	4	Y	1678	1702	0	1	8	36
							1846	9									

TOTAL GAS PROD: 85,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,423

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. GAS LIFT (I)(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	5289	-0-	-942	-0-	305	1	3857	3	Y	1017	1010	0	2	8	82
							8	4	1119	9							
02	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	235	1	2882	3	Y	913	922	0	2	8	71
							7	4	1004	9							
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	325	1	3720	3	Y	1036	1054	0	2	8	51
							8	4	1140	9							
04	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	319	1	3413	3	Y	970	969	0	2	8	50
							9	4	1067	9							
05	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	354	1	3476	3	Y	960	954	0	2	8	54
							10	4	1056	9							
06	4950	X	4809	-0-	-141	-0-	372	1	3406	3	Y	928	928	0	2	8	52
							10	4	1021	9							
07	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	370	1	3678	3	Y	943	930	0	1	8	64
							11	4	1037	9							
08	DLQ G-10		5135	-0-	5135	5135	399	1	3645	3	Y	983	946	0	2	8	99
							10	4	1081	9							
09	DLQ G-10		4375	-0-	4375	9510	425	1	3009	3	Y	846	888	0	1	8	56
							10	4	931	9							
10	DLQ G-10		5130	-0-	5130	14640	547	1	3284	3	Y	1169	1122	0	1	8	102
							13	4	1286	9							
11	19328	X	4688	-0-	-14640	-0-	328	1	3251	3	Y	999	1038	0	1	8	62
							10	4	1099	9							
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	304	1	3599	3	Y	883	906	0	1	8	38
							9	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 58,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,647

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 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	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	35	1	5701	3	Y	928	1008	0	4	8	61
							20	4	1021	9							
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	26	1	2697	3	Y	596	608	0	3	8	46
							12	4	656	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	40	1	4743	3	Y	1051	1055	0	5	8	37
							20	4	1156	9							
04	6360	X	5926	-0-	-434	-0-	39	1	4890	3	Y	887	873	0	4	8	47
							21	4	976	9							
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	42	1	6331	3	Y	1665	1590	0	6	8	116
							31	4	1832	9							
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	38	1	6648	3	Y	1868	1882	0	6	8	96
							38	4	2055	9							
07	6138	X	4912	-0-	-1226	-0-	31	1	3587	3	Y	1158	1154	0	4	8	96
							20	4	1274	9							
08	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	42	1	5166	3	Y	847	878	0	4	8	61
							20	4	932	9							
09	DLQ G-10		5130	-0-	5130	11290	30	1	4165	3	Y	833	768	0	3	8	123
							19	4	916	9							
10	DLQ G-10		5059	-0-	5059	16349	28	1	3929	3	Y	982	1050	0	3	8	52
							22	4	1080	9							
11	22954	X	6605	-0-	-16349	-0-	37	1	5645	3	Y	820	816	0	3	8	53
							21	4	902	9							
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	31	1	3032	3	Y	950	953	0	5	8	45
							21	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 71,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,585

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

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	5704	X	847	-0-	-4857	-0-	2	1	593	3	Y	224	194	0	1	8	29
							6	4	246	9							
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	2447	3	Y	1096	1068	0	4	8	53
							19	4	1206	9							
03	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	11	1	519	3	Y	674	701	0	1	8	25
							9	4	741	9							
04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	731	3	Y	1280	1298	0	3	8	4
							17	4	1408	9							
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	377	1	2232	3	Y	2027	2013	0	7	8	11
							33	4	2230	9							
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	282	1	3187	3	Y	1858	1853	0	5	8	11
							28	4	2044	9							
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	224	1	2524	3	Y	1812	1800	0	5	8	18
							28	4	1993	9							
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	149	1	2156	3	Y	1302	1307	0	3	8	10
							24	4	1432	9							
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	6032	85	1	1134	3	Y	942	942	0	2	8	8
							16	4	1036	9							
10	DLQ G-10		2884	-0-	2884	8916	127	1	1392	3	Y	1226	1218	0	2	8	14
							16	4	1349	9							
11	13279	X	4363	-0-	-8916	-0-	151	1	2294	3	Y	1718	1704	0	4	8	24
							28	4	1890	9							
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	394	1	2301	3	Y	1507	1509	0	4	8	18
							28	4	1658	9							

TOTAL GAS PROD: 41,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,666

BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576

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	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	47	1	3945	3	Y	1471	1512	0	3	8	50
							15	4	1618	9							
02	12600	X	5070	-0-	-7530	-0-	37	1	3461	3	Y	1416	1396	0	3	8	67
							14	4	1558	9							
03	13950	X	5836	-0-	-8114	-0-	36	1	4017	3	Y	1607	1620	0	3	8	51
							15	4	1768	9							
04	12840	X	5862	-0-	-6978	-0-	33	1	4304	3	Y	1373	1390	0	3	8	31
							15	4	1510	9							
05	7409	X	6493	-0-	-916	-0-	30	1	4065	3	Y	2155	2099	0	3	8	84
							27	4	2371	9							
06	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	28	1	4522	3	Y	2363	2357	0	3	8	87
							26	4	2599	9							
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	30	1	4417	3	Y	2271	2302	0	2	8	54
							20	4	2498	9							
08	DLQ G-10		6875	-0-	6875	6875	19	1	4246	3	Y	2352	2301	0	1	8	104
							23	4	2587	9							
09	DLQ G-10		5892	-0-	5892	12767	31	1	3681	3	Y	1966	1960	0	1	8	109
							17	4	2163	9							
10	DLQ G-10		6821	-0-	6821	19588	25	1	4034	3	Y	2490	2458	0	1	8	140
							23	4	2739	9							
11	27130	X	7542	-0-	-19588	-0-	30	1	4194	3	Y	2994	3053	0	1	8	80
							25	4	3293	9							
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	34	1	4132	3	Y	1426	1466	0	1	8	39
							15	4	1569	9							

TOTAL GAS PROD: 75,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,884

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. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-5289	-0-	127	3	1	4	Y	92	80	0			12
							101	9									
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	148	1	929	3	Y	1181	1131	0	5	8	57
							17	4	1299	9							
03	2449	X	970	-0-	-1479	-0-	125	1	83	3	Y	683	711	0	3	8	26
							11	4	751	9							
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	284	1	92	3	Y	788	808	0	3	8	3
							12	4	867	9							
05	2449	X	1492	-0-	-957	-0-	355	1	187	3	Y	854	850	0	2	8	5
							11	4	939	9							
06	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	272	1	350	3	Y	1324	1320	0	1	8	8
							16	4	1456	9							
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	257	1	101	3	Y	716	716	0	1	8	7
							8	4	788	9							
08	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	188	1	236	3	Y	1228	1224	0	1	8	10
							9	4	1351	9							
09	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3436	207	1	165	3	Y	1153	1152	0	1	8	10
							12	4	1268	9							
10	DLQ G-10		1561	-0-	1561	4997	199	1	177	3	Y	1068	1064	0	1	8	13
							10	4	1175	9							
11	100	N	2077	-0-	1977	6974	120	1	562	3	Y	1253	1246	0	3	8	17
							17	4	1378	9							
12	3100	N	1802	-0-	-1298	5676	309	1	617	3	Y	783	787	0	3	8	10
							15	4	861	9							

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,123

SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 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	1922	X	379	-0-	-1543	-0-	3	1	27	3	Y	314	273	0	1	8	40
							4	4	345	9							
02	3584	X	2783	-0-	-801	-0-	272	1	975	3	Y	1377	1345	0	6	8	66
							21	4	1515	9							
03	3968	X	1853	-0-	-2115	-0-	354	1	148	3	Y	1211	1225	0	7	8	45
							19	4	1332	9							
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	338	1	69	3	Y	338	380	0	2	8	1
							7	4	372	9							
05	3069	X	1011	-0-	-2058	-0-	346	1	66	3	Y	537	532	0	3	8	3
							8	4	591	9							
06	2970	X	1245	-0-	-1725	-0-	262	1	346	3	Y	569	566	0	3	8	3
							11	4	626	9							
07	3069	X	1071	-0-	-1998	-0-	251	1	93	3	Y	656	653	0			6
							5	4	722	9							
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306	189	1	134	3	Y	887	886	0			7
							7	4	976	9							
09	DLQ G-10		1256	-0-	1256	2562	207	1	120	3	Y	839	838	0	1	8	7
							6	4	923	9							
10	DLQ G-10		873	-0-	873	3435	207	1	71	3	Y	537	538	0			6
							4	4	591	9							
11	100	N	2234	-0-	2134	5569	136	1	656	3	Y	1297	1283	0	2	8	18
							15	4	1427	9							
12	3100	N	2531	-0-	-569	5000	378	1	468	3	Y	1516	1513	0	2	8	19
							17	4	1668	9							

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,078

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. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-1581	-0-	18	1	847	3	Y	420	480	0			16
							6	4	462	9							
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	77	1	2740	3	Y	1236	1197	0			39
							17	4	1360	9							
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	16	1	878	3	Y	657	666	0			30
							10	4	723	9							
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	Y	653	662	0			21
							11	4	718	9							
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	12	1	897	3	Y	561	564	0			18
							10	4	617	9							
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	Y	498	498	0			18
							11	4	548	9							
08	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	9	1	1117	3	Y	447	439	0			26
							11	4	492	9							
09	DLQ G-10		1788	-0-	1788	3417	8	1	1170	3	Y	545	534	0			37
							10	4	600	9							
10	DLQ G-10		2231	-0-	2231	5648	4	1	1559	3	Y	597	600	0			34
							11	4	657	9							
11	DLQ G-10		1951	-0-	1951	7599	11	1	1338	3	Y	537	539	0			32
							11	4	591	9							
12	T. A.		1841	-0-	1841	9440	11	1	1180	3	Y	582	586	0			28
							10	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-1190	-0-	21	1	1171	3	Y	419	465	0	4	8	54
							9	4	461	9							
02	4956	X	3221	-0-	-1735	-0-	244	1	2071	3	Y	810	820	0	5	8	39
							15	4	891	9							
03	4092	X	2645	-0-	-1447	-0-	344	1	1222	3	Y	964	961	0	6	8	36
							19	4	1060	9							
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	388	1	1434	3	Y	1188	1217	0	3	8	4
							18	4	1307	9							
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	393	1	2045	3	Y	1416	1409	0	3	8	8
							24	4	1558	9							
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	262	1	2845	3	Y	1332	1330	0	2	8	8
							23	4	1465	9							
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	307	1	2666	3	Y	963	960	0	2	8	9
							19	4	1059	9							
08	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	282	1	2723	3	Y	1107	1105	0	2	8	9
							22	4	1218	9							
09	DLQ G-10		4779	-0-	4779	9024	240	1	3073	3	Y	1311	1307	0	2	8	11
							24	4	1442	9							
10	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13279	246	1	2348	3	Y	1492	1484	0	2	8	17
							20	4	1641	9							
11	17473	X	4194	-0-	-13279	-0-	142	1	3200	3	Y	760	765	0	1	8	11
							16	4	836	9							
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	218	1	1834	3	Y	824	824	0	1	8	10
							16	4	906	9							

TOTAL GAS PROD: 43,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,586

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4860	-0-	4860	31740	25	1	3911	3	Y	827	891	0			32
							14	4	910	9							
02	35913	X	4173	-0-	-31740	-0-	23	1	3348	3	Y	718	718	0			32
							12	4	790	9							
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	36	1	2718	3	Y	856	861	0			27
							13	4	942	9							
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	21	1	2844	3	Y	788	779	0			36
							14	4	867	9							
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	18	1	3012	3	Y	804	814	0			26
							16	4	884	9							
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	18	1	2863	3	Y	771	772	0			25
							15	4	848	9							
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	15	1	2973	3	Y	715	713	0			27
							12	4	787	9							
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	13	1	3187	3	Y	616	607	0			36
							12	4	678	9							
09	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8103	12	1	3326	3	Y	784	767	0			53
							13	4	862	9							
10	DLQ G-10		5345	-0-	5345	13448	5	1	4378	3	Y	860	864	0			49
							16	4	946	9							
11	18177	X	4729	-0-	-13448	-0-	14	1	3812	3	Y	808	809	0			48
							14	4	889	9							
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	14	1	3510	3	Y	781	791	0			38
							13	4	859	9							

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,328

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	124	118	0			6
							1	4	136	9							
02	T. A.		560	-0-	560	560	16	1	162	3	Y	344	339	0			11
							4	4	378	9							
03	T. A.		1256	-0-	1256	1816	15	1	581	3	Y	594	588	0			17
							7	4	653	9							
04	T. A.		1173	-0-	1173	2989	19	1	716	3	Y	393	398	0	1	8	11
							6	4	432	9							
05	T. A.		965	-0-	965	3954	17	1	610	3	Y	303	303	0			11
							5	4	333	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3954					Y	-0-					11
07	4892	X	938	-0-	-3954	-0-	17	1	325	3	Y	536	526	0			21
							6	4	590	9							
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	28	1	931	3	Y	806	802	0	1	8	24
							10	4	887	9							
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	1066	1053	0	1	8	36
							12	4	1173	9							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	527	543	0	1	8	19
							7	4	580	9							
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	486	484	0	1	8	20
							6	4	535	9							
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	16	1	726	3	Y	408	415	0			13
							5	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,587

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	2	1	552	3	Y	484	535	0	1	8	126
							8	4	532	9							
02	1484	N	1014	-0-	-470	-0-	5	1	556	3	Y	405	377	0	1	8	153
							7	4	446	9							
03	1891	N	1203	-0-	-688	-0-	6	1	499	3	Y	626	684	0	1	8	94
							9	4	689	9							
04	1050	N	811	-0-	-239	-0-	2	1	292	3	Y	464	465	0	1	8	92
							7	4	510	9							
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1	1	504	3	Y	533	531	0	1	8	93
							9	4	586	9							
06	1170	N	921	-0-	-249	-0-	2	1	402	3	Y	462	461	0	1	8	93
							9	4	508	9							
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	2	1	316	3	Y	427	423	0	1	8	96
							7	4	470	9							
08	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1	1	431	3	Y	747	703	0	1	8	139
							13	4	822	9							
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2390	522	3	8	4	Y	539	420	0	1	8	257
							593	9									
10	DLQ G-10		724	-0-	724	3114	2	1	207	3	Y	462	580	0	1	8	138
							7	4	508	9							
11	100	N	1436	-0-	1336	4450	11	1	980	3	Y	396	423	0	1	8	110
							9	4	436	9							
12	3100	N	1486	-0-	-1614	2836	4	1	1016	3	Y	415	415	0	1	8	109
							9	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1243	-0-	-1051	-0-	4	1	726	3	Y	457	508	0	1	8	119
							10	4	503	9							
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-	11	1	602	3	Y	473	412	0	1	8	179
							10	4	520	9							
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	20	1	1850	3	Y	583	674	0	1	8	87
							10	4	641	9							
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1478	3	Y	304	330	0	1	8	60
							7	4	334	9							
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1	1	1496	3	Y	386	377	0	2	8	67
							9	4	425	9							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	3	1	1670	3	Y	367	359	0	1	8	74
							9	4	404	9							
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	3	1	1184	3	Y	439	414	0	1	8	98
							8	4	483	9							
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	1	1	1737	3	Y	380	406	0	1	8	71
							7	4	418	9							
09	DLQ G-10		2407	-0-	2407	4570	2028	3	7	4	Y	338	247	0	1	8	161
							372	9									
10	DLQ G-10		3073	-0-	3073	7643	3	1	2569	3	Y	446	473	0	1	8	133
							10	4	491	9							
11	100	N	2927	-0-	2827	10470	14	1	2280	3	Y	565	540	0	1	8	157
							11	4	622	9							
12	3100	N	3109	-0-	9	10479	6	1	2531	3	Y	511	533	0	1	8	134
							10	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 26,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,249

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

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		2	1	295	3	Y	783	762	0	1	8	204
								9	4	861	9							
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-		5	1	236	3	Y	609	581	0	1	8	231
								8	4	670	9							
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-		6	1	108	3	Y	585	727	0	1	8	88
								8	4	644	9							
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-		2	1	75	3	Y	684	636	0	1	8	135
								8	4	752	9							
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-		62	3	9	4	Y	592	623	0	1	8	103
								651	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-		1	1	58	3	Y	576	561	0	2	8	116
								10	4	634	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-		1	1	43	3	Y	511	512	0	1	8	114
								10	4	562	9							
08	DLQ G-10		541	-0-	541	541		40	3	9	4	Y	447	477	0	1	8	83
								492	9									
09	DLQ G-10		629	-0-	629	1170		47	3	8	4	Y	522	355	0	1	8	249
								574	9									
10	DLQ G-10		746	-0-	746	1916		1	1	52	3	Y	622	684	0	1	8	186
								9	4	684	9							
11	100	N	712	-0-	612	2528		8	1	53	3	Y	585	608	0	1	8	162
								7	4	644	9							
12	3100	N	816	-0-	-2284	244		3	1	71	3	Y	667	653	0	1	8	175
								8	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,183

FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		28	1	529	3	Y	556	589	0			26
								7	4	612	9							
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		20	1	705	3	Y	574	582	0			18
								7	4	631	9							
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		18	1	117	3	Y	464	469	0			13
								5	4	510	9							
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		26	1	493	3	Y	507	505	0	1	8	14
								7	4	558	9							
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-		22	1	408	3	Y	433	431	0			16
								6	4	476	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					16
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-		29	1	87	3	Y	657	648	0			25
								7	4	723	9							
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366		41	1	1240	3	Y	975	971	0			29
								12	4	1073	9							
09	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3961		33	1	843	3	Y	646	653	0			22
								8	4	711	9							
10	DLQ G-10		881	-0-	881	4842		35	1	326	3	Y	467	472	0			17
								6	4	514	9							
11	100	N	1117	-0-	1017	5859		35	1	689	3	Y	353	355	0			15
								5	4	388	9							
12	3100	N	724	-0-	-2376	3483		18	1	459	3	Y	222	230	0			7
								3	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

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. (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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	3	Y	637	680	0			29
							8	4	701	9							
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	3	Y	454	468	0	1	8	14
							7	4	499	9							
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	3	Y	610	607	0			17
							8	4	671	9							
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	3	Y	619	619	0			17
							10	4	681	9							
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	3	Y	570	566	0			21
							9	4	627	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	605	603	0			23
							7	4	666	9							
08	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	36	1	2905	3	Y	544	551	0			16
							7	4	598	9							
09	DLQ G-10		981	-0-	981	4527	24	1	692	3	Y	237	244	0	1	8	8
							4	4	261	9							
10	DLQ G-10		1282	-0-	1282	5809	25	1	607	3	Y	584	571	0			21
							8	4	642	9							
11	7067	X	1258	-0-	-5809	-0-	29	1	806	3	Y	380	385	0			16
							5	4	418	9							
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	312	318	0			10
							4	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566

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	806	N	507	-0-	-299	-0-	47	3	5	4	Y	414	440	0	1	8	108
							455	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	3	5	4	Y	381	344	0	1	8	144
							419	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	3	5	4	Y	296	395	0	1	8	44
							326	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	3	5	4	Y	335	312	0	1	8	66
							369	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	3	5	4	Y	400	396	0			70
							440	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	3	5	4	Y	387	379	0			78
							426	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	3	4	4	Y	370	365	0			83
							407	9									
08	DLQ G-10		367	-0-	367	367	27	3	4	4	Y	305	330	0	1	8	57
							336	9									
09	DLQ G-10		375	-0-	375	742	28	3	4	4	Y	312	220	0			149
							343	9									
10	DLQ G-10		348	-0-	348	1090	24	3	4	4	Y	291	353	0			87
							320	9									
11	100	N	369	-0-	269	1359	28	3	4	4	Y	306	308	0			85
							337	9									
12	1870	N	511	-0-	-1359	-0-	45	3	5	4	Y	419	393	0	1	8	110
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

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. (I) GAS LIFT(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	3069	-0-	-0-	-0-	24	1	2106	3	Y	843	894	0	1	8	39
							12	4	927	9							
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	2346	3	Y	840	852	0	1	8	26
							13	4	924	9							
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	18	1	2694	3	Y	1061	1056	0	1	8	30
							15	4	1167	9							
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	23	1	2768	3	Y	759	767	0	1	8	21
							13	4	835	9							
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	21	1	2415	3	Y	656	653	0			24
							12	4	722	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	78	3	5	4	Y	585	586	0			23
							644	9									
08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	27	1	86	3	Y	467	476	0			14
							2	4	514	9							
09	DLQ G-10		3662	-0-	3662	4291	29	1	2329	3	Y	1173	1147	0			40
							14	4	1290	9							
10	DLQ G-10		2590	-0-	2590	6881	31	1	1682	3	Y	787	798	0			29
							11	4	866	9							
11	9752	X	2871	-0-	-6881	-0-	35	1	2093	3	Y	667	668	0			28
							9	4	734	9							
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	1555	3	Y	669	676	0			21
							9	4	736	9							

TOTAL GAS PROD: 29,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,507

MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13950 - 23493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		36118	-0-	36118	1500348	533	1	32668	3	N	2342	2288	1	19	8	56
							341	4	2576	9							
02	14B2 EXT		37821	-0-	37821	1538169	382	1	34692	3	N	2190	2200	1	17	8	29
							338	4	2409	9							
03	14B2 EXT		45586	-0-	45586	1583755	117	1	42506	3	N	2380	2364	1	16	8	29
							345	4	2618	9							
04	14B2 EXT		40827	-0-	40827	1624582	139	1	38019	3	N	2160	2160	1	11	8	18
							293	4	2376	9							
05	14B2 EXT		29440	-0-	29440	1654022	60	1	27037	3	N	1849	1820	1	5	8	42
							309	4	2034	9							
06	14B2 EXT		35111	-0-	35111	1689133	392	1	32169	3	N	2272	2246	1	7	8	61
							51	4	2499	9							
07	14B2 EXT		33581	-0-	33581	1722714	752	1	30132	3	N	2197	2224	1	4	8	30
							280	4	2417	9							
08	SHUT IN		32701	-0-	32701	1755415	966	1	29261	3	N	1998	1958	1	3	8	67
							276	4	2198	9							
09	1784948	X	29533	-0-	-1755415	-0-	1014	1	26332	3	N	1772	1770	1	2	8	67
							238	4	1949	9							
10	291493	X	28722	-0-	-262771	-0-	1147	1	25364	3	N	1771	1799	1	3	8	36
							263	4	1948	9							
11	35100	X	26281	-0-	-8819	-0-	1152	1	22915	3	N	1767	1743	1	2	8	58
							270	4	1944	9							
12	26102	X	25811	-0-	-291	-0-	1096	1	22602	3	N	1680	1682	1	2	8	54
							265	4	1848	9							

TOTAL GAS PROD: 401,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CERLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299384 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 13177 PERF. N/A

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

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

COWLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299467 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 13636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SCHUETZEBERG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299475 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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. //CONT.// 253162
SCHUETZEBERG B WELL #: 2H RRCID -> 299476 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 13425 PERF. N/A

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

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

COWLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299552 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299553 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 13490 PERF. N/A

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

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

FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299711 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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. //CONT.// 253162
COWLEY D WELL #: 4H RRCID -> 300070 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13262 PERF. N/A

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

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

COWLEY C WELL #: 3H RRCID -> 300124 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 13264 PERF. N/A

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

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

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

01	22165 X	11629	-0-	-10536	-0-	1338	1	7363	2	N	2662	2589	1	168				
						2928	9											
02	16800 X	10197	-0-	-6603	-0-	1273	1	6276	2	N	2407	2340	1	235				
						2648	9											
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	1422	1	6592	2	N	2410	2410	1	235				
						2651	9											
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-	1358	1	9598	2	N	1982	1959	1	258				
						2180	9											
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	1396	1	11354	2	N	2154	2306	1	106				
						2369	9											
06	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	1396	1	9068	2	N	2218	1988	1	336				
						2440	9											
07	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	1338	1	8281	2	N	1884	1873	1	347				
						2072	9											
08	13578 X	13565	-0-	-13	-0-	1321	1	9806	2	N	2216	2048	1	515				
						2438	9											
09	14640 X	12856	-0-	-1784	-0-	1640	1	9118	2	N	1907	2058	1	364				
						2098	9											
10	15128 X	11320	-0-	-3808	-0-	2246	1	6931	2	N	1948	1875	1	437				
						2143	9											
11	12900 X	11265	-0-	-1635	-0-	1417	1	8056	2	N	1629	1685	1	381				
						1792	9											
12	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			381				

TOTAL GAS PROD: 134,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	32829	X	28383	-0-	-4446	-0-	1138	1	24740	2	Y	2167	2182	0			123
							121	4	2384	9							
02	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	1129	1	24398	2	Y	2041	2011	0			153
							110	4	2245	9							
03	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	1236	1	26241	2	Y	2000	2028	0			125
							103	4	2200	9							
04	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	1752	1	24476	2	Y	1218	1252	0			91
							77	4	1340	9							
05	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	1428	1	24926	2	Y	1105	1114	0			82
							149	4	1216	9							
06	26760	X	26202	-0-	-558	-0-	1486	1	23090	2	Y	1198	1194	0			86
							308	4	1318	9							
07	27652	X	23615	-0-	-4037	-0-	1203	1	21249	2	Y	968	988	0			66
							98	4	1065	9							
08	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	1289	1	20991	2	Y	1038	1013	0			91
							128	4	1142	9							
09	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	1219	1	19447	2	Y	1049	1093	0			47
							140	4	1154	9							
10	27714	X	22328	-0-	-5386	-0-	1251	1	18843	2	Y	1913	1888	0			72
							130	4	2104	9							
11	26190	X	21762	-0-	-4428	-0-	1254	1	18234	2	Y	1960	1941	0			91
							118	4	2156	9							
12	23622	X	23140	-0-	-482	-0-	1285	1	18797	2	Y	2625	2530	0			186
							170	4	2888	9							

TOTAL GAS PROD: 303,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,282

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26160	-0-	-1368	-0-	1061	1	23069	2	Y	1743	1755	0			96
							113	4	1917	9							
02	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	972	1	21018	2	Y	1640	1609	0			127
							95	4	1804	9							
03	25544	X	24813	-0-	-731	-0-	1029	1	21851	2	Y	1679	1699	0			107
							86	4	1847	9							
04	25320	X	24632	-0-	-688	-0-	1519	1	21214	2	Y	1665	1649	0			123
							67	4	1832	9							
05	26257	X	24805	-0-	-1452	-0-	1245	1	21730	2	Y	1545	1551	0			117
							130	4	1700	9							
06	25410	X	23529	-0-	-1881	-0-	1301	1	20212	2	Y	1588	1589	0			116
							269	4	1747	9							
07	26257	X	23501	-0-	-2756	-0-	1163	1	20543	2	Y	1545	1557	0			104
							95	4	1700	9							
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	1241	1	20208	2	Y	1591	1567	0			128
							124	4	1750	9							
09	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	1153	1	18392	2	Y	1420	1474	0			74
							132	4	1562	9							
10	22909	X	21179	-0-	-1730	-0-	1219	1	18363	2	Y	1336	1352	0			58
							127	4	1470	9							
11	22170	X	20454	-0-	-1716	-0-	1224	1	17811	2	Y	1185	1177	0			66
							115	4	1304	9							
12	22909	X	19670	-0-	-3239	-0-	1169	1	17096	2	Y	1136	1148	0			54
							155	4	1250	9							

TOTAL GAS PROD: 277,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13098	-0-	-1596	-0-	527	1	11460	2	Y	959	950	0		72
							56	4	1055	9						
02	12488	X	11371	-0-	-1117	-0-	459	1	9917	2	Y	864	831	0		105
							45	4	950	9						
03	13764	X	11654	-0-	-2110	-0-	485	1	10291	2	Y	762	791	0		76
							40	4	838	9						
04	13320	X	11267	-0-	-2053	-0-	688	1	9611	2	Y	853	852	0		77
							30	4	938	9						
05	13764	X	11283	-0-	-2481	-0-	560	1	9776	2	Y	807	744	0		140
							59	4	888	9						
06	12690	X	10558	-0-	-2132	-0-	586	1	9104	2	Y	679	721	0		98
							121	4	747	9						
07	12586	X	10663	-0-	-1923	-0-	524	1	9254	2	Y	765	782	0		81
							43	4	842	9						
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	569	1	9272	2	Y	837	795	0		123
							57	4	921	9						
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	557	1	8884	2	Y	752	803	0		72
							64	4	827	9						
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	595	1	8955	2	Y	747	744	0		75
							62	4	822	9						
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	584	1	8502	2	Y	646	660	0		61
							55	4	711	9						
12	10044	X	9893	-0-	-151	-0-	585	1	8557	2	Y	613	607	0		67
							77	4	674	9						

TOTAL GAS PROD: 131,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,284

JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13781	-0-	-1192	-0-	552	1	11993	2	Y	1070	1075	0		63
							59	4	1177	9						
02	13664	X	12056	-0-	-1608	-0-	482	1	10420	2	Y	1006	985	0		84
							47	4	1107	9						
03	15128	X	12848	-0-	-2280	-0-	526	1	11169	2	Y	1008	1022	0		70
							44	4	1109	9						
04	14640	X	11974	-0-	-2666	-0-	728	1	10168	2	Y	951	944	0		77
							32	4	1046	9						
05	15035	X	12333	-0-	-2702	-0-	610	1	10647	2	Y	920	921	0		76
							64	4	1012	9						
06	13350	X	12148	-0-	-1202	-0-	666	1	10354	2	Y	900	903	0		73
							138	4	990	9						
07	13361	X	11949	-0-	-1412	-0-	586	1	10359	2	Y	869	876	0		66
							48	4	956	9						
08	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	571	1	9292	2	Y	787	780	0		73
							57	4	866	9						
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	562	1	8957	2	Y	797	821	0		49
							64	4	877	9						
10	11253	X	10908	-0-	-345	-0-	619	1	9319	2	Y	824	829	0		44
							64	4	906	9						
11	10890	X	10409	-0-	-481	-0-	611	1	8883	2	Y	780	775	0		49
							57	4	858	9						
12	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	622	1	9091	2	Y	700	709	0		40
							82	4	770	9						

TOTAL GAS PROD: 140,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,612

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	19189	X	13513	-0-	-5676	-0-	540	1	11738	2	Y	1071	1046	0			59
							57	4	1178	9							
02	16212	X	12106	-0-	-4106	-0-	482	1	10416	2	Y	1055	1038	0			76
							47	4	1161	9							
03	17856	X	13274	-0-	-4582	-0-	544	1	11554	2	Y	1028	1040	0			64
							45	4	1131	9							
04	13080	X	12587	-0-	-493	-0-	764	1	10674	2	Y	1014	1003	0			75
							34	4	1115	9							
05	13516	X	12671	-0-	-845	-0-	623	1	10881	2	Y	1002	1003	0			74
							65	4	1102	9							
06	13080	X	11972	-0-	-1108	-0-	654	1	10154	2	Y	935	943	0			66
							135	4	1029	9							
07	13392	X	12232	-0-	-1160	-0-	594	1	10494	2	Y	996	999	0			63
							48	4	1096	9							
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	612	1	9968	2	Y	1019	999	0			83
							61	4	1121	9							
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	587	1	9356	2	Y	946	987	0			42
							67	4	1041	9							
10	11718	X	10481	-0-	-1237	-0-	594	1	8946	2	Y	799	811	0			30
							62	4	879	9							
11	11340	X	9396	-0-	-1944	-0-	551	1	8015	2	Y	707	702	0			35
							52	4	778	9							
12	11718	X	10457	-0-	-1261	-0-	624	1	9130	2	Y	564	574	0			25
							83	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 141,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,136

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13906	-0-	-1904	-0-	557	1	12106	2	Y	1076	1088	0			64
							59	4	1184	9							
02	14364	X	12434	-0-	-1930	-0-	497	1	10743	2	Y	1041	1026	0			79
							49	4	1145	9							
03	15903	X	12964	-0-	-2939	-0-	528	1	11211	2	Y	1074	1090	0			63
							44	4	1181	9							
04	15390	X	12185	-0-	-3205	-0-	733	1	10232	2	Y	1080	1069	0			74
							32	4	1188	9							
05	15097	X	11995	-0-	-3102	-0-	587	1	10250	2	Y	997	972	0			99
							61	4	1097	9							
06	13470	X	10875	-0-	-2595	-0-	592	1	9191	2	Y	882	911	0			70
							122	4	970	9							
07	13764	X	11002	-0-	-2762	-0-	533	1	9425	2	Y	909	924	0			55
							44	4	1000	9							
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	519	1	8443	2	Y	767	751	0			71
							52	4	844	9							
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	562	1	8957	2	Y	820	854	0			37
							64	4	902	9							
10	11997	X	10801	-0-	-1196	-0-	618	1	9309	2	Y	736	740	0			33
							64	4	810	9							
11	10890	X	9556	-0-	-1334	-0-	566	1	8234	2	Y	639	640	0			32
							53	4	703	9							
12	11005	X	10257	-0-	-748	-0-	601	1	8785	2	Y	719	716	0			35
							80	4	791	9							

TOTAL GAS PROD: 136,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	592	1	1194	2	N	333	352	0			104
							366	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	510	1	803	2	N	244	254	0			94
							268	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	596	1	1290	2	N	299	290	0			103
							329	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	779	1	1164	2	N	315	294	0			124
							27	4	347	9							
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1178	1	642	2	N	398	355	0			167
							438	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1325	1	454	2	N	404	344	0			227
							444	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1448	1	416	2	N	439	492	0			174
							483	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	1712	1	277	2	N	425	452	0			147
							468	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	841	1	1143	2	N	425	458	0			114
							468	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	624	1	704	2	N	301	300	0			115
							331	9									
11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	622	1	265	2	N	298	287	0			126
							328	9									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	753	1	531	2	N	412	401	0			137
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

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	18042	X	15588	-0-	-2454	-0-	633	1	13762	2	Y	1024	1029	0			59
							67	4	1126	9							
02	16296	X	12225	-0-	-4071	-0-	503	1	10871	2	Y	729	711	0			77
							49	4	802	9							
03	17391	X	13680	-0-	-3711	-0-	564	1	11970	2	Y	999	992	0			84
							47	4	1099	9							
04	16830	X	12923	-0-	-3907	-0-	784	1	10946	2	Y	1053	1038	0			99
							35	4	1158	9							
05	16895	X	13239	-0-	-3656	-0-	656	1	11450	2	Y	967	966	0			100
							69	4	1064	9							
06	15090	X	12526	-0-	-2564	-0-	690	1	10721	2	Y	884	902	0			82
							143	4	972	9							
07	13671	X	12469	-0-	-1202	-0-	613	1	10829	2	Y	888	897	0			73
							50	4	977	9							
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	623	1	10139	2	Y	780	771	0			82
							62	4	858	9							
09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	604	1	9641	2	Y	777	811	0			48
							69	4	855	9							
10	12617	X	12054	-0-	-563	-0-	681	1	10259	2	Y	948	943	0			53
							71	4	1043	9							
11	12210	X	10738	-0-	-1472	-0-	632	1	9187	2	Y	782	784	0			51
							59	4	860	9							
12	12462	X	11101	-0-	-1361	-0-	650	1	9506	2	Y	781	780	0			52
							86	4	859	9							

TOTAL GAS PROD: 149,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,612

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 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	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	128	126	0			2
							1	4	141	9							
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	102	103	0			1
							2	4	112	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	17	17	0			-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	23	23	0			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	8	8	0			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	353	352	0			3
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	187	188	0			2
							206	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	152	0			1
04	3000	N	5111	-0-	2111	2111	420	1	4500	2	N	154	153	0			2
							22	4	169	9							
05	2111	N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	194	194	0			2
06	3000	N	3616	-0-	616	616	246	1	3223	2	N	124	125	0			1
							11	4	136	9							
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	123	123	0			1
08	837	X	440	-0-	-397	-0-	10	1	109	2	N	292	289	0			4
							321	9									
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	277	279	0			2
10	837	X	438	-0-	-399	-0-	12	1	122	2	N	275	274	0			3
							1	4	303	9							
11	810	X	174	-0-	-636	-0-	9	1	79	2	N	77	78	0			2
							1	4	85	9							
12	434	X	332	-0-	-102	-0-	16	1	116	2	N	181	180	0			3
							1	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	380	379	0	3
02	1344	X	134	-0-	-1210	-0-	1	1	10	2	N	112	114	0	1
							123	9							
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	178	177	0	2
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	318	1	3406	2	N	578	574	0	6
							17	4	636	9					
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	274	1	3684	2	N	568	567	0	7
							12	4	625	9					
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	N	350	353	0	4
							6	4	385	9					
07	4526	X	1654	-0-	-2872	-0-	113	1	1352	2	N	168	170	0	2
							4	4	185	9					
08	4588	X	2068	-0-	-2520	-0-	148	1	1586	2	N	297	295	0	4
							7	4	327	9					
09	4440	X	1488	-0-	-2952	-0-	95	1	990	2	N	357	358	0	3
							10	4	393	9					
10	4588	X	1752	-0-	-2836	-0-	125	1	1234	2	N	350	349	0	4
							8	4	385	9					
11	2160	X	1286	-0-	-874	-0-	109	1	946	2	N	196	196	0	4
							15	4	216	9					
12	2077	X	1054	-0-	-1023	-0-	106	1	764	2	N	159	160	0	3
							9	4	175	9					

TOTAL GAS PROD: 20,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

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	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	985	1	1	4	N	574	564	0	201
							631	9							
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	670	1	26	4	N	629	645	0	185
							692	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	769	1	259	2	N	643	653	0	175
							19	4	707	9					
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	779	1	398	2	N	704	674	0	205
							774	9							
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	721	776	0	150
							793	9							
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	693	1	376	2	N	609	607	0	152
							20	4	670	9					
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	820	1	790	2	N	767	721	0	198
							7	4	844	9					
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	851	1	705	2	N	659	686	0	171
							725	9							
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	916	1	675	2	N	610	626	0	155
							671	9							
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	288	1	840	2	N	752	710	0	197
							18	4	827	9					
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	11	1	36	2	N	615	682	0	130
							677	9							
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	585	576	0	139

TOTAL GAS PROD: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,868

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1113	1	485	9	N	441	416	0	140
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1082	1	420	9	N	382	378	0	144
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1187	1	425	9	N	386	377	0	153
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1089	1	229	2	N	473	449	0	177
							520	9							
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1077	1	356	2	N	374	411	0	140
							411	9							
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1115	1	438	9	N	398	362	0	176
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1121	1	514	9	N	467	420	0	223
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1109	1	493	9	N	448	400	0	271
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1082	1	561	9	N	510	658	0	123
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	726	1	528	2	N	365	405	0	83
							402	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1062	1	636	2	N	348	294	0	137
							383	9							
12	3100	N	3585	-0-	485	485	1844	1	1309	2	N	393	372	0	158
							432	9							

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

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	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	915	1	332	9	N	302	278	0	96
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1	341	9	N	310	289	0	117
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1	369	9	N	335	319	0	133
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1271	1	635	2	N	292	316	0	109
							321	9							
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1239	1	717	2	N	292	292	0	109
							321	9							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1278	1	312	2	N	276	263	0	122
							304	9							
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	9	N	132	191	0	63
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1266	1	215	9	N	195	140	0	118
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1212	1	196	9	N	178	253	0	43
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1173	1	853	2	N	210	205	0	48
							231	9							
11	1230	N	697	-0-	-533	-0-	342	1	205	2	N	136	130	0	54
							150	9							
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	55	87	0	22

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3674	-0-	-883	-0-	1513	1	1349	2	N	738	750	0			161
							812	9									
02	3640	X	2269	-0-	-1371	-0-	1179	1	565	2	N	477	415	0			223
							525	9									
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	1758	1	1253	2	N	745	781	0			187
							820	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1097	1	1844	2	N	792	751	0			228
							871	9									
05	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	1150	1	1654	2	N	567	671	0			124
							624	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1570	1	1480	2	N	668	584	0			208
							735	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1414	1	1947	2	N	686	670	0			224
							755	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	920	1	2300	2	N	680	797	0			107
							1	4	748	9							
09	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	1233	1	1682	2	N	517	480	0			144
							569	9									
10	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	984	1	1439	2	N	778	692	0			230
							856	9									
11	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	1074	1	1751	2	N	676	774	0			132
							744	9									
12	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	1183	1	1472	2	N	667	604	0			195
							734	9									

TOTAL GAS PROD: 42,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,991

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	9	N	1					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					4
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	4	1			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	1	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	1					1
							2	4	1	9							
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	1	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	9	5	1			4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-812	-0-	335	1	23	4	N	35					159
							39	9									
02	504	N	391	-0-	-113	-0-	271	1	120	9	N	109					268
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	993	1	157	9	N	143	379	1			32
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	368	1	100	2	N	287	171	1			148
							2	4	316	9							
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	218	2	N	63					211
							12	4	69	9							
06	1110	N	786	-0-	-324	-0-	411	1	18	2	N	311	380	1			142
							15	4	342	9							
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1338	1	47	2	N	162	187	1			117
							27	4	178	9							
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	516	1	404	9	N	367	374	1			110
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	891	1	195	2	N	75	147	1			38
							1	4	83	9							
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	345	1	225	2	N	594	372	1			260
							653	9									
11	900	N	554	-0-	-346	-0-	183	1	19	2	N	319	369	1			210
							1	4	351	9							
*12	1209	N	392	-0-	-817	-0-	62	1	118	2	N	193	375	1			28
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10824 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1582	-0-	-1177	-0-	281	1	948	2	N	320	319	0			11
							1	4	352	9							
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	412	1	3241	2	N	328	329	0			10
							1	4	361	9							
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	439	1	2039	2	N	289	292	0			7
							318	9									
04	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	389	1	1652	2	N	412	411	0			8
							453	9									
05	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	405	1	1626	2	N	404	400	0			12
							444	9									
06	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	367	1	1603	2	N	437	440	0			9
							1	4	481	9							
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3003	2	N	407	398	0			18
							1	4	448	9							
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	155	1	3437	2	N	522	517	0			23
							574	9									
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	259	1	1858	2	N	560	539	0			44
							616	9									
10	2759	X	231	-0-	-2528	-0-	2	1	17	2	Y	193	223	0			14
							212	9									
11	2670	X	841	-0-	-1829	-0-	4	1	71	2	Y	695	694	0			15
							1	4	765	9							
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	252	255	0			12
							5	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

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 10591 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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	863	1	3400	2	N	407	404	0			15
							2	4	448	9							
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1420	2	N	386	388	0			13
							1	4	425	9							
03	5456	X	1850	-0-	-3606	-0-	135	1	1344	2	N	337	340	0			10
							371	9									
04	5280	X	1939	-0-	-3341	-0-	12	1	1874	2	N	48	55	0			3
							53	9									
05	5456	X	2167	-0-	-3289	-0-	2167	2			N	-0-	1	0			2
06	4560	X	1513	-0-	-3047	-0-	6	1	1484	2	N	21	21	0			2
							23	9									
07	2325	X	82	-0-	-2243	-0-	8	1	39	2	N	32	31	0			3
							35	9									
08	2170	X	51	-0-	-2119	-0-	6	1	45	9	N	41	40	0			4
09	2100	X	227	-0-	-1873	-0-	17	1	35	2	N	159	150	0			13
							175	9									
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	10	0			3
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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	6076	X	944	-0-	-5132	-0-	820	1	85	3	Y	11					169
							27	4	12	9							
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	745	1	2568	3	Y	301	329	1			141
							331	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	891	1	3804	3	Y	349	195	1			295
							587	4	384	9							
05	6479	X	126	-0-	-6353	-0-	1	1	66	3	Y	20					315
							37	4	22	9							
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					315
07	5859	X	292	-0-	-5567	-0-	35	1	210	3	Y	6					321
							40	4	7	9							
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	3396	1	12049	3	Y	945	931	1			335
							76	4	1040	9							
09	5670	X	645	-0-	-5025	-0-	261	1	343	3	Y	25	187	1			173
							13	4	28	9							
10	279	X	88	-0-	-191	-0-	44	1	23	4	Y	19					192
							21	9									
11	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					Y	-0-					192
12	16554	X	68	-0-	-16486	-0-	26	1	32	3	Y	6					198
							3	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 28,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

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. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-4714	-0-	1218	1	26	3	Y	42	187	1			189
							103	4	46	9							
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	37	1	10	4	Y	-0-					189
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					189
05	5177	X	26	-0-	-5151	-0-	22	3	4	9	Y	4					193
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	17					210
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					210
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					218
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
10	3100	N	7739	-0-	4639	4639	2668	1	4850	3	Y	190					408
							12	4	209	9							
11	3000	N	9486	-0-	6486	11125	2096	1	7162	3	Y	207	383	1			232
							228	9									
12	3100	N	6422	-0-	3322	14447	2179	1	3956	3	Y	261	389	1			104
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 25,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-1643	-0-	365	1	1406	3	Y	352	349	0			14
							12	4	387	9							
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	244	1	813	3	Y	178	181	0			11
							9	4	196	9							
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	346	344	0			13
							381	9									
04	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	428	1	1361	3	Y	290	291	0			12
							7	4	319	9							
05	2170	X	836	-0-	-1334	-0-	123	1	392	3	Y	291	292	0			11
							1	4	320	9							
06	2100	X	1067	-0-	-1033	-0-	188	1	606	3	Y	242	240	0			13
							7	4	266	9							
07	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	460	1	959	3	Y	284	280	0			17
							9	4	312	9							
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	595	1	1918	3	Y	220	226	0			11
							15	4	242	9							
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	427	1	1705	3	Y	231	227	0			15
							26	4	254	9							
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1491	1	5246	3	Y	334	336	0			13
							72	4	367	9							
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1113	1	4557	3	Y	321	322	0			12
							59	4	353	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	728	1	2052	3	Y	300	297	0			15
							43	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 31,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

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	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	595	1	2295	3	Y	510	510	0			21
							19	4	561	9							
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	295	1	985	3	Y	360	359	0			22
							11	4	396	9							
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	695	1	2395	3	Y	520	522	0			20
							10	4	572	9							
04	7800	X	2530	-0-	-5270	-0-	517	1	1643	3	Y	328	335	0			13
							9	4	361	9							
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	595	1	1891	3	Y	362	362	0			13
							7	4	398	9							
06	3540	X	1161	-0-	-2379	-0-	229	1	737	3	Y	170	174	0			9
							8	4	187	9							
07	3658	X	22	-0-	-3636	-0-	7	1	15	3	Y	-0-	9	0			-0-
08	3658	X	614	-0-	-3044	-0-	119	1	382	3	Y	100	95	0			5
							3	4	110	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	502	1	2005	3	Y	403	382	0			26
							31	4	443	9							
10	2883	X	774	-0-	-2109	-0-	126	1	443	3	Y	181	200	0			7
							6	4	199	9							
11	1170	X	78	-0-	-1092	-0-	6	1	26	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
12	3069	X	244	-0-	-2825	-0-	9	1	25	3	Y	190	182	0			10
							1	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54					54

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

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-					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	56					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-					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-

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-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	5					111
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					111
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	25	4	9	9	Y	8					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	4	4	9	Y	4					123
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	4	3	9	Y	3					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	4	3	9	Y	3					129
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					129
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	4			Y	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	540	-0-	-669	-0-	81	1	313	3	Y	130	125	0			5
							3	4	143	9							
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317	0			20
							5	4	365	9							
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	752	3	Y	355	362	0			13
							3	4	391	9							
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	191	1	606	3	Y	271	273	0			11
							3	4	298	9							
05	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	187	1	595	3	Y	263	264	0			10
							2	4	289	9							
06	1320	X	742	-0-	-578	-0-	114	1	368	3	Y	233	230	0			13
							4	4	256	9							
07	1364	X	746	-0-	-618	-0-	152	1	317	3	Y	249	247	0			15
							3	4	274	9							
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	137	1	441	3	Y	229	233	0			11
							4	4	252	9							
09	750	N	438	-0-	-312	-0-	67	1	266	3	Y	92	97	0			6
							4	4	101	9							
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	153	1	628	3	Y	304	293	0			11
							8	4	334	9							
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	155	1	436	3	Y	277	274	0			14
							9	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

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. 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	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-	743	1	2863	3	Y	237	235	0			10
								24	4	261	9							
02	6314	X	6314	-0-		-0-	-0-	1403	1	4680	3	Y	161	161	0			10
								54	4	177	9							
03	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	727	1	2504	3	Y	175	178	0			7
								10	4	193	9							
04	3780	X	1036	-0-		-2744	-0-	215	1	683	3	Y	122	124	0			5
								4	4	134	9							
05	7006	X	2771	-0-		-4235	-0-	594	1	1887	3	Y	257	253	0			9
								7	4	283	9							
06	6780	X	2219	-0-		-4561	-0-	453	1	1461	3	Y	263	257	0			15
								16	4	289	9							
07	7006	X	1413	-0-		-5593	-0-	366	1	763	3	Y	252	252	0			15
								7	4	277	9							
08	3441	X	2240	-0-		-1201	-0-	483	1	1555	3	Y	173	179	0			9
								12	4	190	9							
09	2670	X	1604	-0-		-1066	-0-	267	1	1065	3	Y	233	227	0			15
								16	4	256	9							
10	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	595	1	2093	3	Y	131	141	0			5
								29	4	144	9							
11	2220	X	960	-0-		-1260	-0-	163	1	669	3	Y	108	109	0			4
								9	4	119	9							
12	2232	X	1286	-0-		-946	-0-	286	1	807	3	Y	160	156	0			8
								17	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 30,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

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. (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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	3	23	9	Y	21	20	0			1
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	190	1	603	3	Y	68	66	0			3
							3	4	75	9							
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1626	1	5241	3	Y	130	126	0			7
							57	4	143	9							
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	988	1	2061	3	Y	109	110	0			6
							19	4	120	9							
08	899	X	861	-0-	-38	-0-	198	1	639	3	Y	17	22	0			1
							5	4	19	9							
09	7080	X	4875	-0-	-2205	-0-	944	1	3766	3	Y	97	92	0			6
							58	4	107	9							
10	7316	X	5628	-0-	-1688	-0-	1217	1	4279	3	Y	67	70	0			3
							58	4	74	9							
11	7080	X	752	-0-	-6328	-0-	129	1	526	3	Y	82	82	0			3
							7	4	90	9							
12	5053	X	399	-0-	-4654	-0-	88	1	247	3	Y	54	54	0			3
							5	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 24,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

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	651	N	261	-0-	-390	-0-	42	1	25	3	Y	175	170	0			15
							1	4	193	9							
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	897	1	536	3	Y	229	226	0			18
							58	4	252	9							
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	957	1	513	3	Y	148	155	0			11
							86	4	163	9							
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	822	1	440	3	Y	159	155	0			15
							19	4	175	9							
05	1922	X	118	-0-	-1804	-0-	18	1	10	3	Y	82	89	0			8
							90	9									
06	1860	X	97	-0-	-1763	-0-	11	1	7	3	Y	71	72	0			7
							1	4	78	9							
07	1922	X	27	-0-	-1895	-0-	3	1	1	3	Y	20	25	0			2
							1	4	22	9							
08	1705	X	814	-0-	-891	-0-	413	1	119	3	Y	145	126	0			21
							122	4	160	9							
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	1512	1	75	3	Y	102	107	0			16
							444	4	112	9							
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	379	1	188	3	Y	57	60	0			13
							166	4	63	9							
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	390	1	271	3	Y	202	199	0			16
							32	4	222	9							
12	2201	X	1005	-0-	-1196	-0-	580	1	241	3	Y	120	124	0			12
							52	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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	8122	X	5387	-0-	-2735	-0-	1019	1	3929	3	Y	369	378	0			15
							33	4	406	9							
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	965	1	3221	3	Y	475	461	0			29
							37	4	523	9							
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	590	597	0			22
							649	9									
04	5910	X	4689	-0-	-1221	-0-	1031	1	3277	3	Y	331	339	0			14
							17	4	364	9							
05	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	1064	1	3382	3	Y	518	513	0			19
							13	4	570	9							
06	5220	X	3956	-0-	-1264	-0-	808	1	2602	3	Y	470	463	0			26
							29	4	517	9							
07	5270	X	3399	-0-	-1871	-0-	924	1	1926	3	Y	483	480	0			29
							18	4	531	9							
08	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	848	1	2731	3	Y	360	371	0			18
							22	4	396	9							
09	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	780	1	3113	3	Y	423	414	0			27
							48	4	465	9							
10	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	900	1	3164	3	Y	225	243	0			9
							43	4	248	9							
11	3960	X	2131	-0-	-1829	-0-	389	1	1591	3	Y	118	123	0			4
							21	4	130	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,362

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	3348	X	662	-0-	-2686	-0-	43	1	165	3	Y	412	411	0			17
							1	4	453	9							
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	259	1	865	3	Y	378	372	0			23
							10	4	416	9							
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	245	1	843	3	Y	200	215	0			8
							3	4	220	9							
04	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	416	1	1322	3	Y	286	282	0			12
							7	4	315	9							
05	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	369	1	1174	3	Y	314	315	0			11
							4	4	345	9							
06	1650	X	1530	-0-	-120	-0-	290	1	933	3	Y	270	266	0			15
							10	4	297	9							
07	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	401	1	836	3	Y	339	334	0			20
							8	4	373	9							
08	2139	X	1786	-0-	-353	-0-	363	1	1169	3	Y	223	232	0			11
							9	4	245	9							
09	2070	X	1438	-0-	-632	-0-	234	1	935	3	Y	232	228	0			15
							14	4	255	9							
10	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	332	1	1166	3	Y	332	334	0			13
							16	4	365	9							
*11	1740	X	851	-0-	-889	-0-	135	1	551	3	Y	144	152	0			5
							7	4	158	9							
*12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	929	1	3583	3	Y	41	41	0		2
							30	4	45	9						
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	82	1	273	3	Y	35	35	0		2
							3	4	39	9						
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	325	1	1119	3	Y	66	66	0		2
							5	4	73	9						
04	5370	X	1030	-0-	-4340	-0-	238	1	756	3	Y	29	30	0		1
							4	4	32	9						
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	0		1
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	6	7	0		-0-
08	1519	X	94	-0-	-1425	-0-	2	1	6	3	Y	78	74	0		4
							86	9								
09	1020	X	70	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	57	57	0		4
							63	9								
*10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1	5	0		-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2669	-0-	-1299	-0-	423	1	1631	3	Y	546	547	0		22
							14	4	601	9						
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	408	1	1362	3	Y	412	409	0		25
							16	4	453	9						
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	521	1	1796	3	Y	427	436	0		16
							7	4	470	9						
04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	544	1	1731	3	Y	488	484	0		20
							9	4	537	9						
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	572	1	1818	3	Y	508	510	0		18
							7	4	559	9						
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	518	1	1669	3	Y	503	493	0		28
							18	4	553	9						
07	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	663	1	1383	3	Y	638	628	0		38
							13	4	702	9						
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	561	1	1806	3	Y	546	557	0		27
							14	4	601	9						
09	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	410	1	1635	3	Y	407	408	0		26
							25	4	448	9						
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	526	1	1851	3	Y	389	400	0		15
							25	4	428	9						
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	406	1	1660	3	Y	416	415	0		16
							22	4	458	9						
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	547	1	1544	3	Y	515	505	0		26
							32	4	567	9						

TOTAL GAS PROD: 32,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,795

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-		3536	1	13633	3	Y	25	25	0			1
								114	4	28	9							
02	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-		1995	1	6658	3	Y	3	4	0			-0-
								77	4	3	9							
03	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-		4006	1	13800	3	Y	26	25	0			1
								56	4	29	9							
04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-		4033	1	12820	3	Y	11	12	0			-0-
								67	4	12	9							
05	17329	X	13458	-0-	-3871	-0-		3198	1	10168	3	Y	49	47	0			2
								38	4	54	9							
06	17310	X	5319	-0-	-11991	-0-		1244	1	4009	3	Y	20	21	0			1
								44	4	22	9							
07	17887	X	4494	-0-	-13393	-0-		1429	1	2980	3	Y	52	50	0			3
								28	4	57	9							
08	17887	X	5664	-0-	-12223	-0-		1321	1	4256	3	Y	48	49	0			2
								34	4	53	9							
09	16920	X	7083	-0-	-9837	-0-		1402	1	5595	3	Y	-0-	2	0			-0-
								86	4									
10	13454	X	10089	-0-	-3365	-0-		2207	1	7763	3	Y	12	12	0			-0-
								106	4	13	9							
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-		1765	1	7226	3	Y	25	24	0			1
								94	4	28	9							
12	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-		5116	1	14429	3	Y	44	43	0			2
								299	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 135,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	7603	-0-	-4487	-0-		1411	1	5440	3	Y	643	641	0			26
								45	4	707	9							
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-		2488	1	8300	3	Y	514	509	0			31
								96	4	565	9							
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-		1348	1	4645	3	Y	682	687	0			26
								19	4	750	9							
04	7620	X	6401	-0-	-1219	-0-		1389	1	4414	3	Y	523	528	0			21
								23	4	575	9							
05	12679	X	7052	-0-	-5627	-0-		1479	1	4702	3	Y	776	769	0			28
								17	4	854	9							
06	12270	X	5031	-0-	-7239	-0-		1011	1	3256	3	Y	662	653	0			37
								36	4	728	9							
07	12679	X	4129	-0-	-8550	-0-		1080	1	2252	3	Y	705	700	0			42
								21	4	776	9							
08	7037	X	5238	-0-	-1799	-0-		1063	1	3425	3	Y	657	667	0			32
								27	4	723	9							
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-		1216	1	4852	3	Y	672	661	0			43
								75	4	739	9							
10	7037	X	6050	-0-	-987	-0-		1176	1	4135	3	Y	621	640	0			24
								56	4	683	9							
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-		891	1	3650	3	Y	589	591	0			22
								47	4	648	9							
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-		1661	1	4683	3	Y	664	653	0			33
								97	4	730	9							

TOTAL GAS PROD: 79,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

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-

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

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	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 #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2495	-0-	-1349	-0-	679	1	1214	3	Y	498	530	1			159
						54	4	548	9							
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	643	1	644	3	Y	456	371	1			244
						43	4	502	9							
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	780	1	797	3	Y	540	440	1			344
						56	4	594	9							
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	1047	1	1040	3	Y	502	547	1			299
						70	4	552	9							
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1310	1	1414	3	Y	430	426	1			303
						106	4	473	9							
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1586	1	1498	3	Y	348	392	1			259
						118	4	383	9							
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1631	1	1928	3	Y	225	276	1			208
						110	4	248	9							
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1255	1	2102	3	Y	242	312	1			138
						85	4	266	9							
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	1266	1	1573	3	Y	284	286	1			136
						86	4	312	9							
10	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	1078	1	1185	3	Y	337	315	1			158
						77	4	371	9							
11	3780 X	2592	-0-	-1188	-0-	1105	1	973	3	Y	384	154	1			388
						92	4	422	9							
12	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	1109	1	1108	3	Y	467	609	1			246
						109	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 35,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	772	1	1380	3	Y	266	290	1			85
							62	4	293	9							
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	621	1	622	3	Y	80	122	1			43
							41	4	88	9							
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	782	1	798	3	Y	207	118	1			132
							56	4	228	9							
04	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	774	1	768	3	Y	287	248	1			171
							52	4	316	9							
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	834	1	900	3	Y	490	316	1			345
							67	4	539	9							
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1223	1	1155	3	Y	647	511	1			481
							91	4	712	9							
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1319	1	1560	3	Y	1118	564	1			1035
							89	4	1230	9							
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1052	1	1762	3	Y	1077	1500	1			612
							71	4	1185	9							
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1004	1	1247	3	Y	1059	1165	1			506
							68	4	1165	9							
10	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	875	1	962	3	Y	908	988	1			426
							63	4	999	9							
11	3930	X	2340	-0-	-1590	-0-	868	1	764	3	Y	578	414	1			590
							72	4	636	9							
12	4061	X	2270	-0-	-1791	-0-	883	1	882	3	Y	380	770	1			200
							87	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 32,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,097

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	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	685	1	1225	3	Y	268	297	1			86
							55	4	295	9							
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	724	1	726	3	Y	272	212	1			146
							48	4	299	9							
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	824	1	841	3	Y	288	250	1			184
							59	4	317	9							
04	2280	X	1749	-0-	-531	-0-	709	1	704	3	Y	262	290	1			156
							48	4	288	9							
05	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	894	1	965	3	Y	252	231	1			177
							72	4	277	9							
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1098	1	1037	3	Y	201	228	1			150
							82	4	221	9							
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1216	1	1438	3	Y	180	163	1			167
							82	4	198	9							
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	989	1	1657	3	Y	174	242	1			99
							67	4	191	9							
09	2430	X	2377	-0-	-53	-0-	939	1	1166	3	Y	189	198	1			90
							64	4	208	9							
10	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	902	1	991	3	Y	256	226	1			120
							65	4	282	9							
11	2850	X	2166	-0-	-684	-0-	979	1	862	3	Y	222	117	1			225
							81	4	244	9							
12	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	980	1	979	3	Y	310	372	1			163
							97	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 27,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	677	1	1210	3	Y	328	344	1			105
							54	4	361	9							
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	630	1	631	3	Y	271	231	1			145
							42	4	298	9							
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	672	1	686	3	Y	275	245	1			175
							48	4	303	9							
04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	749	1	744	3	Y	333	310	1			198
							50	4	366	9							
05	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	843	1	909	3	Y	254	273	1			179
							68	4	279	9							
06	2220	X	620	-0-	-1600	-0-	281	1	265	3	Y	48	191	1			36
							21	4	53	9							
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
08	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	336	1	562	3	Y	201	87	1			114
							23	4	221	9							
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	907	1	1127	3	Y	279	260	1			133
							62	4	307	9							
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	846	1	930	3	Y	280	282	1			131
							61	4	308	9							
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	854	1	753	3	Y	249	128	1			252
							71	4	274	9							
12	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	859	1	859	3	Y	372	428	1			196
							85	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

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	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	628	1	1123	3	Y	141	137	1			45
							50	4	155	9							
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	292	1	293	3	Y	48	67	1			26
							19	4	53	9							
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	129	1	132	3	Y	75	53	1			48
							9	4	83	9							
04	2010	X	383	-0-	-1627	-0-	57	1	56	3	Y	242	146	1			144
							4	4	266	9							
05	1953	X	108	-0-	-1845	-0-	24	1	26	3	Y	51	159	1			36
							2	4	56	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	713	X	43	-0-	-670	-0-	19	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	604	1	1011	3	Y	130	56	1			74
							41	4	143	9							
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	520	1	646	3	Y	77	114	1			37
							35	4	85	9							
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	734	1	807	3	Y	92	86	1			43
							53	4	101	9							
11	1740	N	1109	-0-	-631	-0-	527	1	464	3	Y	67	42	1			68
							44	4	74	9							
12	1333	N	332	-0-	-1001	-0-	158	1	158	3	Y	-0-	68	1			-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			11
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1312	1	767	3	Y	260	279	0			23
							41	4	286	9							
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	1409	1	841	3	Y	383	376	0			30
							92	4	421	9							
03	3100	N	3193	-0-	93	93	1462	1	784	3	Y	742	718	0			54
							131	4	816	9							
04	2922	N	2829	-0-	-93	-0-	1316	1	705	3	Y	706	695	0			65
							31	4	777	9							
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1376	1	791	3	Y	543	554	0			54
							19	4	597	9							
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	933	1	645	3	Y	527	531	0			50
							123	4	580	9							
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
08	2821	X	1982	-0-	-839	-0-	892	1	258	3	Y	516	441	0			75
							264	4	568	9							
09	2730	X	1208	-0-	-1522	-0-	723	1	36	3	Y	215	256	0			34
							212	4	237	9							
10	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	961	1	476	3	Y	473	402	0			105
							420	4	520	9							
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1820	1	1264	3	Y	604	662	0			47
							148	4	664	9							
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	1475	1	613	3	Y	640	622	0			65
							132	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 28,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-1079	-0-	9 85	1 9	5	3	Y	77	88	0			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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.		758	-0-	758	758	382 167	1 4	189 20	3 9	Y	18	14	0			4
11	T. A.		223	-0-	223	981	124 10	1 4	86 3	3 9	Y	3	7	0			-0-
12	T. A.		99	-0-	99	1080	57 5	1 4	24 13	3 9	Y	12	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	9	3	Y	4	4	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	13	3	Y	5	5	0			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	12	3	Y	9	9	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2 1	1 9	15	3	Y	1	1	0			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 10	1 9	10	3	Y	9	9	0			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	9	3	Y	7	7	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 9	1 9	13	3	Y	8	8	0			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3 9	1 9	12	3	Y	8	8	0			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	7	3	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	21	4	10	9	Y	9					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	4	4	9	Y	4					129
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	4	3	9	Y	3					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	Y	3					135
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					135
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	4			Y	-0-					135
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-					135
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

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

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

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	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101
02	24108	X	-0-	-0-	-24108	-0-					Y	-0-					101
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					101
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					101
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	215 3 26 9		229	4	Y	24					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					21
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1767	X	222	-0-	-1545	-0-	2 1 3 9		217	3	N	3					113
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					113
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9		527	3	N	4					117
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9		898	3	N	10					127
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		579	3	N	4					131
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		716	3	N	1					132
07	961	N	700	-0-	-261	-0-	6 1 3 9		691	3	N	3					135
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	3 1		320	3	N	-0-					135
09	720	N	213	-0-	-507	-0-	2 1		211	3	N	-0-					135
10	713	N	169	-0-	-544	-0-	1 1		168	3	N	-0-					135
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4		449	3	N	-0-					135
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	1 1 1 9		117	3	N	1					136

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	863	1	1543	3	Y	257	221	1			82
							69	4	283	9							
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	762	1	763	3	Y	202	176	1			108
							51	4	222	9							
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	561	1	572	3	Y	9	111	1			6
							40	4	10	9							
04	2190	N	1272	-0-	-918	-0-	613	1	609	3	Y	8	9	1			5
							41	4	9	9							
05	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	418	1	451	3	Y	40	17	1			28
							34	4	44	9							
06	1140	N	302	-0-	-838	-0-	150	1	141	3	Y	-0-	28	1			-0-
							11	4									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	892	1	1055	3	Y	134	10	1			124
							60	4	147	9							
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	859	1	1439	3	Y	108	171	1			61
							58	4	119	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	873	1	1084	3	Y	152	140	1			73
							59	4	167	9							
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	953	1	1047	3	Y	196	177	1			92
							68	4	216	9							
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1025	1	903	3	Y	245	90	1			247
							85	4	270	9							
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	929	1	928	3	Y	336	406	1			177
							92	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

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

	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	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	262	1	5098	3	Y	396	547	1			356
							198	4	436	9							
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	3	Y	529	772	1			113
							48	4	582	9							
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	285	1	5855	3	Y	1152	929	1			336
							371	4	1267	9							
04	10110	X	5944	-0-	-4166	-0-	270	1	4536	3	Y	928	949	1			315
							117	4	1021	9							
05	5983	X	3375	-0-	-2608	-0-	251	1	2526	3	Y	360	360	1			315
							202	4	396	9							
06	7530	X	6189	-0-	-1341	-0-	245	1	4509	3	Y	1008	854	1			469
							326	4	1109	9							
07	7781	X	4162	-0-	-3619	-0-	167	1	3150	3	Y	646	708	1			407
							134	4	711	9							
08	7781	X	6403	-0-	-1378	-0-	294	1	5025	3	Y	801	922	1			286
							203	4	881	9							
09	6180	X	2797	-0-	-3383	-0-	121	1	2057	3	Y	471	565	1			192
							101	4	518	9							
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					192
11	6210	X	3588	-0-	-2622	-0-	207	1	2181	3	Y	709	577	1			324
							420	4	780	9							
12	6417	X	2500	-0-	-3917	-0-	125	1	1813	3	Y	452	572	1			204
							65	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 52,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

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

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	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	4596	1	3346	3	Y	791	939	1			345
							58	4	870	9							
02	DLQ G-10		9626	-0-	9626	9626	4948	1	3557	3	Y	960	956	1			349
							65	4	1056	9							
03	20303	X	10677	-0-	-9626	-0-	5714	1	3902	3	Y	925	974	1			300
							43	4	1018	9							
04	10620	X	9950	-0-	-670	-0-	5560	1	3426	3	Y	855	959	1			196
							23	4	941	9							
05	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	5808	1	3358	3	Y	858	764	1			290
							121	4	944	9							
06	10320	X	10012	-0-	-308	-0-	5319	1	3671	3	Y	807	940	1			157
							134	4	888	9							
07	10664	X	10503	-0-	-161	-0-	5748	1	3749	3	Y	861	748	1			270
							59	4	947	9							
08	10664	X	10231	-0-	-433	-0-	5856	1	3373	3	Y	838	747	1			361
							80	4	922	9							
09	10020	X	9308	-0-	-712	-0-	5301	1	3129	3	Y	746	757	1			350
							57	4	821	9							
10	10509	X	9261	-0-	-1248	-0-	5443	1	2925	3	Y	747	749	1			348
							71	4	822	9							
11	10170	X	3885	-0-	-6285	-0-	2506	1	1018	3	Y	299	360	1			287
							32	4	329	9							
12	10509	X	5826	-0-	-4683	-0-	1732	1	3371	3	Y	547	366	1			468
							121	4	602	9							

TOTAL GAS PROD: 108,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,234

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

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	6572	X	4484	-0-	-2088	-0-	626	1	2849	3	Y	873	1147	1			186
							49	4	960	9							
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	301	1	632	3	Y	402	365	1			223
							12	4	442	9							
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	462	1	1048	3	Y	834	761	1			296
							12	4	917	9							
04	4590	X	2666	-0-	-1924	-0-	478	1	1562	3	Y	560	629	1			227
							10	4	616	9							
05	4743	X	2749	-0-	-1994	-0-	606	1	1270	3	Y	752	766	1			213
							46	4	827	9							
06	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	961	1	1588	3	Y	702	745	1			170
							58	4	772	9							
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	908	1	1203	3	Y	646	378	1			438
							19	4	711	9							
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	999	1	1041	3	Y	893	1113	1			218
							25	4	982	9							
09	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	1003	1	756	3	Y	878	749	1			347
							14	4	966	9							
10	3503	X	1802	-0-	-1701	-0-	705	1	444	3	Y	584	569	1			362
							11	4	642	9							
11	3390	X	2325	-0-	-1065	-0-	812	1	855	3	Y	574	386	1			550
							27	4	631	9							
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	410	1	1737	3	Y	875	963	1			462
							62	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 33,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,573

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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	8835	X	6256	-0-	-2579	-0-	1194	1	3903	3	Y	937	1157	1			272
							128	4	1031	9							
02	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	406	1	2051	3	Y	1037	1006	1			303
							50	4	1141	9							
03	5016	X	1368	-0-	-3648	-0-	41	1	149	3	Y	1068	1084	1			287
							3	4	1175	9							
04	7230	X	624	-0-	-6606	-0-	22	1	66	3	Y	486	629	1			144
							1	4	535	9							
05	7037	X	704	-0-	-6333	-0-	26	1	78	3	Y	543	488	1			199
							3	4	597	9							
06	6060	X	902	-0-	-5158	-0-	31	1	115	3	Y	683	724	1			158
							5	4	751	9							
07	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	584	1	1601	3	Y	696	746	1			108
							34	4	766	9							
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	3047	1	6563	3	Y	614	612	1			110
							407	4	675	9							
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	3417	1	5679	3	Y	547	522	1			135
							442	4	602	9							
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	1812	1	4057	3	Y	728	642	1			221
							277	4	801	9							
11	10350	X	7220	-0-	-3130	-0-	2231	1	4135	3	Y	589	619	1			191
							206	4	648	9							
12	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	4103	1	9621	3	Y	814	756	1			249
							453	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 66,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,742

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	136	143	0			6
							150	9									
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	400	382	0			24
							440	9									
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	364	374	0			14
							400	9									
04	2880	X	330	-0-	-2550	-0-	5	1	15	3	Y	282	284	0			12
							310	9									
05	2976	X	270	-0-	-2706	-0-	4	1	12	3	Y	231	235	0			8
							254	9									
06	510	X	284	-0-	-226	-0-	3	1	11	3	Y	245	239	0			14
							270	9									
07	527	X	243	-0-	-284	-0-	3	1	7	3	Y	212	213	0			13
							233	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	99	107	0			5
							109	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	112	110	0			7
							2	4	123	9							
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	Y	-0-	7	0			-0-
							2	4									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

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	217	N	161	-0-	-56	-0-	34	1	68	3	Y	49	94	0			-0-
							5	4	54	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	1	1	20	3	Y	76	75	0			1
							84	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	83	82	0			2
							1	4	91	9							
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	24	26	0			-0-
							2	4	26	9							
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	469	458	1			11
							516	9									
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	689	687	1			13
							758	9									
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	454	459	1			8
							499	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	816	803	1			21
							1	4	898	9							
11	840	X	155	-0-	-685	-0-	1	1	14	3	Y	127	144	1			4
							140	9									
12	868	X	521	-0-	-347	-0-	6	1	119	3	Y	359	345	1			18
							1	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	1	194	1			70
02	3724	X	21	-0-	-3703	-0-	2	1	19	3	N	-0-					70
03	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	150	1	16129	3	N	1281	1150	1			201
							1409	9									
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1643	1	5884	3	N	650	753	1			98
							70	4	715	9							
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	1723	1	5902	3	N	763	565	1			296
							839	9									
06	44841	X	44841	-0-	-0-	-0-	2105	1	40389	3	N	2134	2233	1			197
							2347	9									
07	17701	X	12434	-0-	-5267	-0-	1881	1	9318	3	N	1123	937	1			383
							1235	9									
08	17701	X	2073	-0-	-15628	-0-	1012	1	184	3	N	797	942	1			238
							877	9									
09	19560	X	2105	-0-	-17455	-0-	1108	1	406	3	N	537	567	1			208
							591	9									
10	20212	X	8671	-0-	-11541	-0-	1283	1	5996	3	N	1265	1146	1			327
							1392	9									
11	19560	X	3796	-0-	-15764	-0-	1234	1	1636	3	N	842	770	1			399
							926	9									
12	12431	X	11033	-0-	-1398	-0-	731	1	9075	3	N	1115	1164	1			350
							1227	9									

TOTAL GAS PROD: 119,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,508

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3434	-0-	-3138	-0-	1264	1	1321	3	Y	772	530	1			270
							849	9									
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	245	1	885	3	Y	33	291	1			12
							36	9									
03	7050	X	5884	-0-	-1166	-0-	927	1	4359	3	Y	544	371	1			185
							598	9									
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	755	1	2753	3	Y	392	310	1			267
							33	4	431	9							
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1090	1	6203	3	Y	540	655	1			152
							594	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	535	1	2210	3	Y	132	241	1			43
							145	9									
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	721	1	3771	3	Y	385	260	1			168
							424	9									
08	7874	X	6976	-0-	-898	-0-	911	1	5542	3	Y	475	421	1			222
							523	9									
09	7620	X	6093	-0-	-1527	-0-	974	1	4456	3	Y	603	600	1			225
							663	9									
10	7874	X	4659	-0-	-3215	-0-	797	1	3344	3	Y	471	535	1			161
							518	9									
11	6750	X	3694	-0-	-3056	-0-	757	1	2237	3	Y	636	530	1			267
							700	9									
12	6975	X	3490	-0-	-3485	-0-	783	1	2044	3	Y	603	630	1			240
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 55,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,586

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	186	1			233
02	5096	X	18	-0-	-5078	-0-	18	3			N	-0-					233
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					233
04	5460	X	28	-0-	-5432	-0-	28	3			N	-0-					233
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					233
06	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					233
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	24					257
							26	9									
08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1845	1	18585	3	N	2530	2082	1	150	5	555
							2783	9									
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	66	1	4479	3	N	569	705	1			419
							626	9									
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	3	N	329	564	1			184
							362	9									
11	8520	X	4091	-0-	-4429	-0-	243	1	2946	3	N	820	761	1			243
							902	9									
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 35,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		612	-0-	612	612	107	1	222	3	Y	255	240	0			15
							2	4	281	9							
08	14B2 EXT		1949	-0-	1949	2561	309	1	994	3	Y	580	566	0			29
							8	4	638	9							
09	14B2 EXT		785	-0-	785	3346	116	1	461	3	Y	183	200	0			12
							7	4	201	9							
10	5497	X	2151	-0-	-3346	-0-	392	1	1378	3	Y	329	328	0			13
							19	4	362	9							
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	269	1	1101	3	Y	211	216	0			8
							14	4	232	9							
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	377	1	1064	3	Y	351	341	0			18
							22	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	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.		286	-0-	286	286	9	1	98	3	Y	162	161	0			1
							1	4	178	9							
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	1	0			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
*11	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

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

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	106	3	Y	784	774	0			10
							1	4	862	9							
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	190	3	Y	686	686	0			10
							2	4	755	9							
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	147	3	Y	1058	1048	0			20
							2	4	1164	9							
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	352	1	456	3	Y	1081	1079	0			22
							9	4	1189	9							
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	224	1	329	3	Y	1387	1379	0			30
							10	4	1526	9							
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	155	1	289	3	Y	854	864	0			20
							7	4	939	9							
10	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	66	1	121	3	Y	818	817	0			21
							1	4	900	9							
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,668

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0			4
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	3	106	9	Y	96	98	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	41	0			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	27	27	0			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	26	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	276	266	0			10
							304	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	364	3	Y	162	167	0			5
							2	4	178	9							
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	218	3	Y	138	139	0			4
							1	4	152	9							
12	341	N	126	-0-	-215	-0-	22	1	97	3	Y	5	9	0			-0-
							1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

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		167	-0-	167	167	3	1	15	3	Y	135	132	0			3
							149	9									
05	14B2 EXT		208	-0-	208	375	19	1	79	3	Y	100	101	0			2
							110	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	1	3	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
08	375	N	-0-	-0-	-375	-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: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)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.		75	-0-	75	75	6 1	1 4	68	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-1717	-0-	380 61	1 4	764 147	3 9	Y	134	194	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	133 13	1 4	3148 751	3 9	Y	683	670	0			13
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	121 14	1 4	2599 556	3 9	Y	505	510	0			8
05	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	75 8	1 4	1528 373	3 9	Y	339	339	0			8
06	3900	X	2785	-0-	-1115	-0-	102 11	1 4	2330 342	3 9	Y	311	314	0			5
07	4030	X	3117	-0-	-913	-0-	129 12	1 4	2748 228	3 9	Y	207	207	1			5
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	163 16	1 4	3774 317	3 9	Y	288	288	1			5
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	184 22	1 4	4599 311	3 9	Y	283	283	1			5
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	134 17	1 4	3277 384	3 9	Y	349	345	1			9
11	4140	X	2847	-0-	-1293	-0-	109 13	1 4	2265 460	3 9	Y	418	415	1			12
12	5301	X	3273	-0-	-2028	-0-	147 19	1 4	2676 431	3 9	Y	392	384	1			20

TOTAL GAS PROD: 35,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-51	-0-	123	1	679	3	Y	206	212	0			4
							5	4	227	9							
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	212	1	1081	3	Y	253	251	0			6
							18	4	278	9							
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	Y	191	193	0			4
							1	4	210	9							
04	990	N	814	-0-	-176	-0-	112	1	522	3	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	187	1	791	3	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	193	192	0			5
							4	4	212	9							
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	186	1	761	3	Y	258	256	0			7
							10	4	284	9							
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	3	Y	246	246	0			7
							26	4	271	9							
09	1140	X	597	-0-	-543	-0-	80	1	378	3	Y	114	117	0			4
							14	4	125	9							
10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	177	1	821	3	Y	353	345	0			12
							5	4	388	9							
*11	1650	X	722	-0-	-928	-0-	91	1	419	3	Y	191	197	0			6
							2	4	210	9							
12	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	186	1	824	3	Y	303	300	0			9
							10	4	333	9							

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

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	1457	N	103	-0-	-1354	-0-	2	1	11	3	Y	82	82	0			2
							90	9									
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	243	239	0			6
							1	4	267	9							
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	71	75	0			2
							78	9									
04	240	X	128	-0-	-112	-0-	3	1	13	3	Y	102	102	0			2
							112	9									
05	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	3	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	330	X	22	-0-	-308	-0-	1	1	2	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	341	X	88	-0-	-253	-0-	2	1	8	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	171	168	0			5
							7	4	188	9							
09	3000	N	9435	-0-	6435	6435	1577	1	7433	3	Y	141	141	0			5
							270	4	155	9							
10	3100	N	99	-0-	-3001	3434	2	1	11	3	Y	78	80	0			3
							86	9									
*11	3000	N	529	-0-	-2471	963	12	1	56	3	Y	419	410	0			12
							461	9									
*12	1092	X	129	-0-	-963	-0-	2	1	10	3	Y	106	115	0			3
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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	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
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 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	6665	X	1838	-0-	-4827	-0-	502	1	1010	3	Y	223	308	0			-0-
							81	4	245	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4680	X	120	-0-	-4560	-0-	3	1	70	3	Y	43	42	0			1
							47	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	6884	-0-	3884	3884	219	1	5467	3	Y	1065	1047	1			18
							26	4	1172	9							
10	3100	N	9038	-0-	5938	9822	295	1	7218	3	Y	1353	1336	1			35
							37	4	1488	9							
11	3000	N	5042	-0-	2042	11864	182	1	3791	3	Y	952	959	1			28
							22	4	1047	9							
12	16078	X	4214	-0-	-11864	-0-	181	1	3302	3	Y	644	640	1			32
							23	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

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	6045	X	801	-0-	-5244	-0-	339	1	355	3	Y	97	370	1			34
							107	9									
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1	5041	3	Y	876	592	1			318
							964	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1	3189	3	Y	296	513	1			101
							326	9									
04	6990	X	4133	-0-	-2857	-0-	794	1	2896	3	Y	372	219	1			254
							34	4	409	9							
05	8184	X	4798	-0-	-3386	-0-	607	1	3452	3	Y	672	737	1			189
							739	9									
06	7920	X	6444	-0-	-1476	-0-	1116	1	4612	3	Y	651	628	1			212
							716	9									
07	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	1180	1	6169	3	Y	729	623	1			318
							802	9									
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	875	1	5320	3	Y	803	746	1			375
							883	9									
09	6450	X	4734	-0-	-1716	-0-	766	1	3508	3	Y	418	637	1			156
							460	9									
10	8153	X	5153	-0-	-3000	-0-	873	1	3664	3	Y	560	524	1			192
							616	9									
11	7890	X	3543	-0-	-4347	-0-	756	1	2235	3	Y	502	483	1			211
							552	9									
12	8153	X	3805	-0-	-4348	-0-	936	1	2443	3	Y	387	448	1			150
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 60,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-135	-0-	770	1	1376	3	Y	41	30	1			13
							61	4	45	9							
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	715	1	716	3	Y	15	20	1			8
							48	4	17	9							
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	806	1	823	3	Y	36	21	1			23
							58	4	40	9							
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	834	1	828	3	Y	60	47	1			36
							56	4	66	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	923	1	996	3	Y	75	58	1			53
							74	4	83	9							
06	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	513	1	485	3	Y	90	76	1			67
							38	4	99	9							
07	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	19	1	22	3	Y	-0-	67	1			-0-
							1	4									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	724	1	1213	3	Y	151	65	1			86
							49	4	166	9							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	921	1	1144	3	Y	-0-	86	1			-0-
							62	4									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	816	1	897	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
*11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	N	866	-0-	-994	-0-	413	1	412	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

TOTAL GAS PROD: 17,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	7024	-0-	-5159	-0-	1861	1	4000	3	Y	965	1050	1	289
							101	4	1062	9					
02	DLQ G-10		6807	-0-	6807	6807	1714	1	4098	3	Y	820	825	1	284
							93	4	902	9					
03	14031	X	7224	-0-	-6807	-0-	2244	1	3936	3	Y	793	893	1	184
							172	4	872	9					
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	2625	1	3736	3	Y	1114	1079	1	219
							59	4	1225	9					
05	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	2243	1	3734	3	Y	1262	1050	1	431
							177	4	1388	9					
06	7290	X	7014	-0-	-276	-0-	1300	1	4369	3	Y	1060	996	1	495
							179	4	1166	9					
07	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	1427	1	4758	3	Y	1139	1394	1	240
							95	4	1253	9					
08	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	1496	1	4355	3	Y	1050	1084	1	206
							133	4	1155	9					
09	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	2111	1	6727	3	Y	931	905	1	232
							171	4	1024	9					
10	7533	X	5600	-0-	-1933	-0-	1264	1	3148	3	Y	984	967	1	249
							106	4	1082	9					
11	7290	X	5629	-0-	-1661	-0-	1433	1	3001	3	Y	976	889	1	336
							121	4	1074	9					
12	8463	X	6241	-0-	-2222	-0-	1486	1	3361	3	Y	1122	1136	1	322
							160	4	1234	9					

TOTAL GAS PROD: 85,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,216

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	EOM BALANCE
01	13795	X	9550	-0-	-4245	-0-	2273	1	4887	3	Y	2061	1852	1	618
							123	4	2267	9					
02	DLQ G-10		11148	-0-	11148	11148	2366	1	5659	3	Y	2723	2398	1	943
							128	4	2995	9					
03	23215	X	12067	-0-	-11148	-0-	3127	1	5485	3	Y	2923	3189	1	677
							240	4	3215	9					
04	10320	X	9571	-0-	-749	-0-	3091	1	4400	3	Y	1828	2146	1	359
							69	4	2011	9					
05	11935	X	9462	-0-	-2473	-0-	2741	1	4561	3	Y	1766	1522	1	603
							217	4	1943	9					
06	11550	X	8817	-0-	-2733	-0-	1593	1	5354	3	Y	1500	1403	1	700
							220	4	1650	9					
07	11935	X	8939	-0-	-2996	-0-	1655	1	5517	3	Y	1506	1889	1	317
							110	4	1657	9					
08	12059	X	8483	-0-	-3576	-0-	1703	1	4956	3	Y	1520	1539	1	298
							152	4	1672	9					
09	9570	X	8178	-0-	-1392	-0-	1531	1	4880	3	Y	1494	1419	1	373
							124	4	1643	9					
10	9455	X	8178	-0-	-1277	-0-	1855	1	4623	3	Y	1404	1421	1	356
							156	4	1544	9					
11	8820	X	7331	-0-	-1489	-0-	1846	1	3864	3	Y	1332	1229	1	459
							156	4	1465	9					
12	8928	X	6960	-0-	-1968	-0-	1771	1	4004	3	Y	904	968	1	395
							191	4	994	9					

TOTAL GAS PROD: 108,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,961

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	11693	-0-	-3776	-0-	2882	1	6195	3	Y	2236	2207	1			670
							156	4	2460	9							
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	2761	1	6601	3	Y	1345	1549	1			466
							149	4	1480	9							
03	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	3648	1	6398	3	Y	1311	1473	1			304
							280	4	1442	9							
04	12420	X	11017	-0-	-1403	-0-	3716	1	5290	3	Y	1753	1713	1			344
							83	4	1928	9							
05	12803	X	10822	-0-	-1981	-0-	3270	1	5442	3	Y	1683	1453	1			574
							259	4	1851	9							
06	11790	X	10104	-0-	-1686	-0-	1911	1	6425	3	Y	1367	1303	1			638
							264	4	1504	9							
07	12183	X	10702	-0-	-1481	-0-	2001	1	6670	3	Y	1725	2000	1			363
							133	4	1898	9							
08	11780	X	9992	-0-	-1788	-0-	2037	1	5928	3	Y	1678	1712	1			329
							181	4	1846	9							
09	11010	X	9352	-0-	-1658	-0-	1793	1	5716	3	Y	1544	1488	1			385
							145	4	1698	9							
10	10819	X	9725	-0-	-1094	-0-	2237	1	5574	3	Y	1569	1557	1			397
							188	4	1726	9							
11	10350	X	9052	-0-	-1298	-0-	2259	1	4729	3	Y	1703	1513	1			587
							191	4	1873	9							
12	10695	X	8478	-0-	-2217	-0-	1914	1	4327	3	Y	1846	1839	1			594
							206	4	2031	9							

TOTAL GAS PROD: 123,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,760

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11990	-0-	-3851	-0-	2959	1	6736	3	Y	1843	2217	1			535
							268	4	2027	9							
02	DLQ G-10		12721	-0-	12721	12721	2090	1	8255	3	Y	1961	1923	1			573
							219	4	2157	9							
03	25749	X	13028	-0-	-12721	-0-	3233	1	7754	3	Y	1694	1812	1			455
							178	4	1863	9							
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	2822	1	5230	3	Y	1322	1385	1			392
							91	4	1454	9							
05	14136	X	10284	-0-	-3852	-0-	3192	1	5401	3	Y	1322	1230	1			484
							237	4	1454	9							
06	13620	X	13376	-0-	-244	-0-	3390	1	7546	3	Y	1896	1942	1			438
							354	4	2086	9							
07	14074	X	12518	-0-	-1556	-0-	3677	1	6414	3	Y	2063	2181	1			320
							158	4	2269	9							
08	13020	X	5408	-0-	-7612	-0-	1251	1	2208	3	Y	1630	1659	1			291
							156	4	1793	9							
09	13380	X	5929	-0-	-7451	-0-	1565	1	2079	3	Y	1902	1725	1			468
							193	4	2092	9							
10	13826	X	10223	-0-	-3603	-0-	3435	1	4298	3	Y	1858	1762	1			564
							446	4	2044	9							
11	13380	X	9114	-0-	-4266	-0-	3167	1	3597	3	Y	1932	1868	1			628
							225	4	2125	9							
12	12524	X	6785	-0-	-5739	-0-	1389	1	2722	3	Y	2308	2230	1			706
							135	4	2539	9							

TOTAL GAS PROD: 120,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,731

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	20646	X	5299	-0-	-15347	-0-	1152	1	2624	3	Y	1290	1687	1			374
							104	4	1419	9							
02	DLQ G-10		18333	-0-	18333	18333	2942	1	11611	3	Y	3156	2608	1			922
							308	4	3472	9							
03	37074	X	18741	-0-	-18333	-0-	4607	1	11037	3	Y	2585	2813	1			694
							253	4	2844	9							
04	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	3872	1	7166	3	Y	2101	2172	1			623
							125	4	2311	9							
05	20150	X	12505	-0-	-7645	-0-	3723	1	6285	3	Y	2019	1903	1			739
							276	4	2221	9							
06	19500	X	9195	-0-	-10305	-0-	2274	1	5054	3	Y	1481	1878	1			342
							238	4	1629	9							
07	20150	X	8395	-0-	-11755	-0-	2358	1	4110	3	Y	1659	1743	1			258
							102	4	1825	9							
08	18755	X	6553	-0-	-12202	-0-	1515	1	2671	3	Y	1980	1884	1			354
							189	4	2178	9							
09	13470	X	4567	-0-	-8903	-0-	1158	1	1537	3	Y	1572	1539	1			387
							143	4	1729	9							
10	12493	X	4158	-0-	-8335	-0-	1351	1	1689	3	Y	857	984	1			260
							175	4	943	9							
11	9210	X	3815	-0-	-5395	-0-	1242	1	1409	3	Y	978	920	1			318
							88	4	1076	9							
12	8401	X	5831	-0-	-2570	-0-	1536	1	3010	3	Y	1032	1034	1			316
							150	4	1135	9							

TOTAL GAS PROD: 110,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,710

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-		117	1	1246	3	Y	767	766	0			6
								5	4	844	9							
02	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126		60	1	578	3	Y	443	446	0	1	1	2
								1	4	487	9							
03	1699	X	573	-0-	-1126	-0-		35	1	333	3	Y	185	186	0			1
								1	4	204	9							
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-		56	1	584	3	Y	391	380	0	10	1	2
								2	4	430	9							
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		106	1	1122	3	Y	778	775	0	1	1	4
								10	4	856	9							
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		112	1	1189	3	Y	725	723	0	1	1	5
								10	4	798	9							
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-		113	1	1285	3	Y	776	775	0			6
								6	4	854	9							
08	2108	N	1390	-0-	-718	-0-		74	1	789	3	Y	469	472	0			3
								11	4	516	9							
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,534

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	Y	64	64	0			-0-
								70	9									
02	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941		119	1	1138	3	Y	619	615	0	1	1	3
								3	4	681	9							
03	2800	N	2271	-0-	-529	1412		147	1	1399	3	Y	655	655	0			3
								4	4	721	9							
04	3000	N	2028	-0-	-972	440		114	1	1195	3	Y	650	633	0	17	1	3
								4	4	715	9							
05	2330	N	1890	-0-	-440	-0-		110	1	1166	3	Y	549	549	0			3
								10	4	604	9							
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		93	1	988	3	Y	443	443	0			3
								8	4	487	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		96	1	1086	3	Y	495	494	0			4
								5	4	545	9							
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-		111	1	1183	3	Y	492	493	0			3
								17	4	541	9							
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		132	1	1419	3	Y	491	490	0			4
								7	4	540	9							
10	1736	N	613	-0-	-1123	-0-		46	1	441	3	Y	114	117	0			1
								1	4	125	9							
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,572

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	146	146	0	2
							161	9							
02	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	313	1	2153	3	Y	1069	1051	0	20
							4	4	1176	9					
03	3940	X	294	-0-	-3646	-0-	15	1	92	3	Y	170	187	0	3
							187	9							
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	195	195	0	3
							215	9							
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	Y	52	54	0	1
							57	9							
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	45	45	0	1
							50	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	947	1	5277	3	Y	2800	2729	0	72
							39	4	3080	9					
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	104	1	686	3	Y	184	251	0	5
							5	4	202	9					
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,661

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	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	324	1	1784	3	Y	600	600	0	12
							13	4	660	9					
02	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	211	1	1075	3	Y	681	677	0	16
							18	4	749	9					
03	3100	N	1312	-0-	-1788	265	137	1	720	3	Y	412	419	0	9
							2	4	453	9					
04	831	N	566	-0-	-265	-0-	10	1	46	3	Y	464	462	0	11
							510	9							
05	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	8	1	35	3	Y	380	382	0	9
							418	9							
06	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	12	1	47	3	Y	146	151	0	4
							161	9							
07	589	N	103	-0-	-486	-0-	2	1	7	3	Y	85	87	0	2
							94	9							
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	4	0	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	4	3	Y	48	46	0	2
							53	9							
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	380	1	2093	3	Y	550	549	0			11
							16	4	605	9							
02	DLQ G-10		2273	-0-	2273	2273	177	1	902	3	Y	1072	1058	0			25
							15	4	1179	9							
03	3100	N	2075	-0-	-1025	1248	119	1	626	3	Y	1208	1207	0			26
							1	4	1329	9							
04	2561	N	1313	-0-	-1248	-0-	154	1	718	3	Y	398	415	0			9
							3	4	438	9							
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	381	1	1606	3	Y	472	470	0			11
							5	4	519	9							
06	1980	N	1393	-0-	-587	-0-	210	1	824	3	Y	322	324	0			9
							5	4	354	9							
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	178	1	731	3	Y	288	289	0			8
							10	4	317	9							
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	32	-0-	-1208	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	41	40	0			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711

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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	611	1	1357	3	Y	500	496	0			32
							34	4	550	9							
02	DLQ G-10		3416	-0-	3416	3416	929	1	1979	3	Y	430	435	0			27
							35	4	473	9							
03	8457	X	5041	-0-	-3416	-0-	1366	1	3002	3	Y	598	588	0			37
							15	4	658	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	903	1	1778	3	Y	475	487	0			25
							10	4	523	9							
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	2198	1	4427	3	Y	908	860	0			73
							35	4	999	9							
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1241	1	2680	3	Y	755	798	0			30
							18	4	831	9							
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	886	1	1782	3	Y	557	554	0			33
							10	4	613	9							
08	7657	X	3368	-0-	-4289	-0-	858	1	2070	3	Y	368	379	0			22
							35	4	405	9							
09	7410	X	3121	-0-	-4289	-0-	648	1	1989	3	Y	321	321	0			22
							131	4	353	9							
10	7657	X	3238	-0-	-4419	-0-	648	1	2228	3	Y	257	258	0			21
							79	4	283	9							
*11	4770	X	2845	-0-	-1925	-0-	637	1	1950	3	Y	223	230	0			14
							13	4	245	9							
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1635	1	4796	3	Y	478	460	0			32
							40	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 49,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,870

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	339	1	1867	3	Y	582	591	0	11
							14	4	640	9					
02	DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264	304	1	1550	3	Y	349	352	0	8
							26	4	384	9					
03	4457	X	2193	-0-	-2264	-0-	292	1	1537	3	Y	328	329	0	7
							3	4	361	9					
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	438	1	2051	3	Y	485	481	0	11
							8	4	534	9					
05	3906	X	2640	-0-	-1266	-0-	431	1	1820	3	Y	349	352	0	8
							5	4	384	9					
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	336	1	1317	3	Y	282	282	0	8
							8	4	310	9					
07	3131	X	1139	-0-	-1992	-0-	178	1	729	3	Y	202	205	0	5
							10	4	222	9					
08	3131	X	905	-0-	-2226	-0-	86	1	413	3	Y	361	356	0	10
							9	4	397	9					
09	3030	X	1883	-0-	-1147	-0-	248	1	1167	3	Y	387	383	0	14
							42	4	426	9					
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	401	1	1868	3	Y	705	696	0	23
							11	4	776	9					
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	498	1	2288	3	Y	1029	1022	0	30
							9	4	1132	9					
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	273	1	1209	3	Y	882	887	0	25
							14	4	970	9					

TOTAL GAS PROD: 28,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,941

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1664	-0-	-1343	-0-	185	1	1018	3	Y	412	412	0	8
							8	4	453	9					
02	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	170	1	866	3	Y	161	165	0	4
							15	4	177	9					
03	2231	N	1003	-0-	-1228	-0-	118	1	619	3	Y	241	240	0	5
							1	4	265	9					
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	208	1	972	3	Y	406	402	0	9
							4	4	447	9					
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	236	1	994	3	Y	253	256	0	6
							3	4	278	9					
06	960	N	249	-0-	-711	-0-	6	1	23	3	Y	200	200	0	6
							220	9							
07	1674	N	535	-0-	-1139	-0-	52	1	213	3	Y	243	242	0	7
							3	4	267	9					
08	1674	X	384	-0-	-1290	-0-	52	1	253	3	Y	66	71	0	2
							6	4	73	9					
09	1620	X	15	-0-	-1605	-0-	1	3	14	9	Y	13	15	0	-0-
10	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	150	1	700	3	Y	355	343	0	12
							4	4	391	9					
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	278	1	1279	3	Y	397	397	0	12
							5	4	437	9					
12	527	X	427	-0-	-100	-0-	57	1	254	3	Y	103	112	0	3
							3	4	113	9					

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3224	X	1306	-0-	-1918	-0-	110	1	608	3	Y	530	534	0			10
							5	4	583	9							
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	1	1	3	3	Y	38	47	0			1
							42	9									
03	54	X	8	-0-	-46	-0-	1	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	503	1	2769	3	Y	1294	1269	0			25
							21	4	1423	9							
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	416	1	2121	3	Y	716	725	0			16
							36	4	788	9							
03	5613	X	2252	-0-	-3361	-0-	257	1	1352	3	Y	582	585	0			13
							3	4	640	9							
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	354	1	1655	3	Y	674	671	0			16
							6	4	741	9							
05	4402	X	3109	-0-	-1293	-0-	474	1	1999	3	Y	573	575	0			14
							6	4	630	9							
06	4260	X	2903	-0-	-1357	-0-	461	1	1809	3	Y	565	563	0			16
							11	4	622	9							
07	3720	X	2503	-0-	-1217	-0-	418	1	1712	3	Y	318	325	0			9
							23	4	350	9							
08	3100	X	459	-0-	-2641	-0-	66	1	317	3	Y	63	70	0			2
							7	4	69	9							
09	3000	X	1364	-0-	-1636	-0-	150	1	705	3	Y	439	425	0			16
							26	4	483	9							
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	3	Y	605	601	0			20
							12	4	666	9							
*11	2910	X	2059	-0-	-851	-0-	317	1	1455	3	Y	255	268	0			7
							6	4	281	9							
12	2511	X	389	-0-	-2122	-0-	61	1	268	3	Y	52	58	0			1
							3	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 29,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	6169	X	3836	-0-	-2333	-0-	452	1	2487	3	Y	799	803	0			16
							18	4	879	9							
02	DLQ G-10		3416	-0-	3416	3416	420	1	2142	3	Y	744	743	0			17
							36	4	818	9							
03	6026	X	2610	-0-	-3416	-0-	327	1	1720	3	Y	508	514	0			11
							4	4	559	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	406	1	1900	3	Y	782	775	0			18
							7	4	860	9							
05	3286	X	2315	-0-	-971	-0-	337	1	1421	3	Y	503	509	0			12
							4	4	553	9							
06	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	335	1	1313	3	Y	629	624	0			17
							8	4	692	9							
07	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	381	1	1562	3	Y	822	817	0			22
							21	4	904	9							
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	485	1	2338	3	Y	938	934	0			26
							52	4	1032	9							
09	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	370	1	1742	3	Y	675	676	0			25
							63	4	743	9							
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	393	1	1828	3	Y	659	662	0			22
							11	4	725	9							
*11	3780	X	2851	-0-	-929	-0-	374	1	1718	3	Y	684	686	0			20
							7	4	752	9							
12	3906	X	1565	-0-	-2341	-0-	217	1	961	3	Y	342	352	0			10
							11	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,085

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. (I) GAS LIFT(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	2158	-0-	-508	-0-	281	1	1548	3	Y	288	290	0			6
							12	4	317	9							
02	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	311	1	1585	3	Y	572	565	0			13
							27	4	629	9							
03	4823	X	2271	-0-	-2552	-0-	279	1	1468	3	Y	474	477	0			10
							3	4	521	9							
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	410	1	1919	3	Y	775	767	0			18
							7	4	853	9							
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	354	1	1492	3	Y	756	756	0			18
							4	4	832	9							
06	2730	X	1231	-0-	-1499	-0-	159	1	625	3	Y	403	410	0			11
							4	4	443	9							
07	3286	X	684	-0-	-2602	-0-	95	1	389	3	Y	177	183	0			5
							5	4	195	9							
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	484	1	2332	3	Y	824	806	0			23
							52	4	906	9							
09	3180	X	186	-0-	-2994	-0-	6	1	30	3	Y	135	153	0			5
							1	4	149	9							
10	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	120	1	556	3	Y	666	649	0			22
							3	4	733	9							
*11	3660	X	1904	-0-	-1756	-0-	237	1	1088	3	Y	523	530	0			15
							4	4	575	9							
12	3782	X	1543	-0-	-2239	-0-	194	1	859	3	Y	436	439	0			12
							10	4	480	9							

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,029

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	5115	X	2996	-0-	-2119	-0-	258	1	1421	3	Y	1187	1186	0	23
							11	4	1306	9					
02	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	250	1	1275	3	Y	1331	1323	0	31
							22	4	1464	9					
03	5706	X	2695	-0-	-3011	-0-	233	1	1228	3	Y	1119	1126	0	24
							3	4	1231	9					
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	318	1	1488	3	Y	721	728	0	17
							6	4	793	9					
05	3937	X	2067	-0-	-1870	-0-	208	1	879	3	Y	888	884	0	21
							3	4	977	9					
06	3240	X	1401	-0-	-1839	-0-	152	1	598	3	Y	588	593	0	16
							4	4	647	9					
07	3348	X	1202	-0-	-2146	-0-	135	1	551	3	Y	463	467	0	12
							7	4	509	9					
08	2697	X	1554	-0-	-1143	-0-	181	1	874	3	Y	436	436	0	12
							19	4	480	9					
09	2610	X	699	-0-	-1911	-0-	32	1	152	3	Y	463	458	0	17
							6	4	509	9					
10	2077	X	1639	-0-	-438	-0-	206	1	961	3	Y	424	427	0	14
							6	4	466	9					
*11	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	169	1	778	3	Y	347	351	0	10
							3	4	382	9					
*12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	335	1	1481	3	Y	333	334	0	9
							17	4	366	9					

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	520	-0-	-6517	-0-	17	1	96	3	Y	369	371	0	7
							1	4	406	9					
02	DLQ G-10		635	-0-	635	635	7	1	34	3	Y	539	534	0	12
							1	4	593	9					
03	5877	X	5242	-0-	-635	-0-	755	1	3969	3	Y	464	466	0	10
							8	4	510	9					
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	915	1	4281	3	Y	465	464	0	11
							17	4	512	9					
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	825	1	3483	3	Y	556	554	0	13
							10	4	612	9					
06	4470	X	3337	-0-	-1133	-0-	569	1	2235	3	Y	472	472	0	13
							14	4	519	9					
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	762	1	3124	3	Y	638	634	0	17
							42	4	702	9					
08	5921	X	2612	-0-	-3309	-0-	351	1	1689	3	Y	485	488	0	14
							38	4	534	9					
09	5730	X	1113	-0-	-4617	-0-	152	1	718	3	Y	197	204	0	7
							26	4	217	9					
10	4929	X	3655	-0-	-1274	-0-	543	1	2526	3	Y	519	509	0	17
							15	4	571	9					
*11	4470	X	3819	-0-	-651	-0-	557	1	2559	3	Y	630	629	0	18
							10	4	693	9					
12	4619	X	3564	-0-	-1055	-0-	528	1	2337	3	Y	611	612	0	17
							27	4	672	9					

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5115	X	3391	-0-	-1724	-0-	377	1	2079	3	Y	836	833	0		16
							15	4	920	9						
02	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	338	1	1720	3	Y	615	617	0		14
							29	4	677	9						
03	6532	X	3768	-0-	-2764	-0-	461	1	2422	3	Y	800	797	0		17
							5	4	880	9						
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	357	1	1671	3	Y	626	629	0		14
							6	4	689	9						
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	626	1	2644	3	Y	1110	1098	0		26
							8	4	1221	9						
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	638	1	2505	3	Y	482	495	0		13
							15	4	530	9						
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	603	1	2472	3	Y	1075	1059	0		29
							33	4	1183	9						
08	4495	X	2958	-0-	-1537	-0-	388	1	1872	3	Y	596	608	0		17
							42	4	656	9						
09	4350	X	2008	-0-	-2342	-0-	268	1	1263	3	Y	392	395	0		14
							46	4	431	9						
10	4495	X	3256	-0-	-1239	-0-	429	1	1998	3	Y	743	732	0		25
							12	4	817	9						
*11	4140	X	2969	-0-	-1171	-0-	400	1	1840	3	Y	656	662	0		19
							7	4	722	9						
12	4278	X	2992	-0-	-1286	-0-	416	1	1841	3	Y	649	650	0		18
							21	4	714	9						

TOTAL GAS PROD: 39,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,580

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

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	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	657	1	2099	3	Y	607	624	0			30
							16	4	668	9							
02	DLQ G-10		3590	-0-	3590	3590	649	1	2054	3	Y	794	775	0			49
							14	4	873	9							
03	7616	X	4026	-0-	-3590	-0-	728	1	2247	3	Y	940	950	0			39
							17	4	1034	9							
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	603	1	1970	3	Y	808	804	0			43
							12	4	889	9							
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	734	1	2370	3	Y	840	843	0			40
							15	4	924	9							
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	556	1	2091	3	Y	945	937	0			48
							22	4	1040	9							
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2545	3	Y	722	751	0			19
							19	4	794	9							
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	148	1	979	3	Y	721	720	0			20
							7	4	793	9							
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
12	3813	X	472	-0-	-3341	-0-	8	1	60	3	Y	367	357	0			10
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 28,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,744

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	385	1	1229	3	Y	723	720	0			36
							10	4	795	9							
02	DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	418	1	1323	3	Y	701	693	0			44
							9	4	771	9							
03	3100	N	2701	-0-	-399	2122	494	1	1527	3	Y	608	627	0			25
							11	4	669	9							
04	3000	N	2647	-0-	-353	1769	431	1	1408	3	Y	726	713	0			38
							9	4	799	9							
05	3100	N	2686	-0-	-414	1355	458	1	1479	3	Y	673	679	0			32
							9	4	740	9							
06	3000	N	2544	-0-	-456	899	400	1	1503	3	Y	568	571	0			29
							16	4	625	9							
07	3100	N	2984	-0-	-116	783	254	1	1414	3	Y	1187	1185	0			31
							10	4	1306	9							
08	2728	X	1047	-0-	-1681	-0-	92	1	608	3	Y	311	333	0			9
							5	4	342	9							
09	2640	X	1285	-0-	-1355	-0-	103	1	702	3	Y	434	437	0			6
							3	4	477	9							
10	2976	X	1413	-0-	-1563	-0-	115	1	794	3	Y	455	454	0			7
							3	4	501	9							
*11	2880	X	1238	-0-	-1642	-0-	81	1	651	3	Y	457	452	0			12
							3	4	503	9							
12	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	155	1	1104	3	Y	724	716	0			20
							7	4	796	9							

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,567

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	718	1	3954	3	Y	1544	1543	0	30
							29	4	1698	9					
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	466	1	2375	3	Y	980	987	0	23
							40	4	1078	9					
03	10721	X	6762	-0-	-3959	-0-	880	1	4630	3	Y	1129	1127	0	25
							10	4	1242	9					
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	590	1	2761	3	Y	717	725	0	17
							11	4	789	9					
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	786	1	3317	3	Y	832	829	0	20
							10	4	915	9					
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	866	1	3399	3	Y	912	907	0	25
							21	4	1003	9					
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	868	1	3559	3	Y	1242	1234	0	33
							47	4	1366	9					
08	6758	X	5324	-0-	-1434	-0-	771	1	3714	3	Y	687	701	0	19
							83	4	756	9					
09	5280	X	3255	-0-	-2025	-0-	404	1	1902	3	Y	800	790	0	29
							69	4	880	9					
10	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	824	1	3836	3	Y	837	838	0	28
							23	4	921	9					
*11	5640	X	4989	-0-	-651	-0-	726	1	3335	3	Y	832	836	0	24
							13	4	915	9					
12	5828	X	4784	-0-	-1044	-0-	688	1	3044	3	Y	924	922	0	26
							36	4	1016	9					

TOTAL GAS PROD: 61,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,436

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	EOM BALANCE
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1064	1	5860	3	Y	1363	1364	0	26
							44	4	1499	9					
02	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	1044	1	5319	3	Y	884	890	0	20
							90	4	972	9					
03	14195	X	6770	-0-	-7425	-0-	1005	1	5285	3	Y	426	437	0	9
							11	4	469	9					
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	871	1	4077	3	Y	158	163	0	4
							16	4	174	9					
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	954	1	4027	3	Y	432	426	0	10
							12	4	475	9					
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	951	1	3734	3	Y	776	765	0	21
							23	4	854	9					
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	1074	1	4403	3	Y	1075	1067	0	29
							59	4	1183	9					
08	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	898	1	4328	3	Y	1090	1088	0	31
							97	4	1199	9					
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	868	1	4089	3	Y	1058	1050	0	39
							149	4	1164	9					
10	6727	X	5645	-0-	-1082	-0-	849	1	3952	3	Y	745	759	0	25
							24	4	820	9					
*11	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	789	1	3624	3	Y	1123	1115	0	33
							14	4	1235	9					
12	6727	X	4949	-0-	-1778	-0-	708	1	3131	3	Y	975	980	0	28
							37	4	1073	9					

TOTAL GAS PROD: 74,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	2126	1	11709	3	Y	742	742	0			14
							87	4	816	9							
02	DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	1126	1	5739	3	Y	412	417	0			9
							97	4	453	9							
03	21433	X	14018	-0-	-7415	-0-	2068	1	10876	3	Y	955	943	0			21
							23	4	1051	9							
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	2193	1	10259	3	Y	634	640	0			15
							40	4	697	9							
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	2325	1	9811	3	Y	701	699	0			17
							29	4	771	9							
06	12510	X	11404	-0-	-1106	-0-	2182	1	8564	3	Y	551	553	0			15
							52	4	606	9							
07	12927	X	11679	-0-	-1248	-0-	2166	1	8876	3	Y	472	474	0			13
							118	4	519	9							
08	14012	X	11924	-0-	-2088	-0-	1938	1	9342	3	Y	396	398	0			11
							208	4	436	9							
09	13200	X	13013	-0-	-187	-0-	1823	1	8590	3	Y	2080	2015	0			76
							312	4	2288	9							
10	12927	X	5205	-0-	-7722	-0-	475	1	2209	3	Y	2280	2280	0			76
							13	4	2508	9							
*11	11550	X	4669	-0-	-6881	-0-	377	1	1731	3	Y	2322	2330	0			68
							7	4	2554	9							
12	13454	X	4231	-0-	-9223	-0-	355	1	1568	3	Y	2082	2091	0			59
							18	4	2290	9							

TOTAL GAS PROD: 124,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,627

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	662	1	3646	3	Y	880	867	0			17
							27	4	968	9							
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	154	1	785	3	Y	536	541	0			12
							13	4	590	9							
03	3716	X	2174	-0-	-1542	-0-	310	1	1629	3	Y	211	218	0			5
							3	4	232	9							
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	26	30	0			1
							29	9									
05	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	660	1	2787	3	Y	614	601	0			14
							8	4	675	9							
06	4590	X	4033	-0-	-557	-0-	650	1	2551	3	Y	742	736	0			20
							16	4	816	9							
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	545	1	2235	3	Y	666	668	0			18
							30	4	733	9							
08	4123	X	2320	-0-	-1803	-0-	341	1	1641	3	Y	274	284	0			8
							37	4	301	9							
09	4020	X	3034	-0-	-986	-0-	452	1	2129	3	Y	342	338	0			12
							77	4	376	9							
10	4154	X	2261	-0-	-1893	-0-	339	1	1578	3	Y	304	306	0			10
							10	4	334	9							
*11	4020	X	25	-0-	-3995	-0-	1	3	24	9	Y	22	31	0			1
*12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,617

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4346	-0-	-769		-0-	508	1	2796	3	Y	928	931	0			18
								21	4	1021	9							
02	DLQ G-10		5029	-0-	5029		5029	751	1	3827	3	Y	351	361	0			8
								65	4	386	9							
03	12913	X	7884	-0-	-5029		-0-	1175	1	6177	3	Y	472	470	0			10
								13	4	519	9							
04	5191	X	5191	-0-	-0-		-0-	761	1	3560	3	Y	778	770	0			18
								14	4	856	9							
05	4481	X	4481	-0-	-0-		-0-	703	1	2967	3	Y	729	730	0			17
								9	4	802	9							
06	3998	X	3998	-0-	-0-		-0-	682	1	2677	3	Y	566	567	0			16
								16	4	623	9							
07	4712	X	4712	-0-	-0-		-0-	772	1	3165	3	Y	666	664	0			18
								42	4	733	9							
08	7874	X	4001	-0-	-3873		-0-	572	1	2756	3	Y	556	558	0			16
								61	4	612	9							
09	5190	X	3933	-0-	-1257		-0-	577	1	2718	3	Y	490	488	0			18
								99	4	539	9							
10	4712	X	4059	-0-	-653		-0-	574	1	2673	3	Y	724	718	0			24
								16	4	796	9							
*11	4560	X	3268	-0-	-1292		-0-	493	1	2265	3	Y	455	466	0			13
								9	4	501	9							
12	4712	X	3286	-0-	-1426		-0-	520	1	2299	3	Y	400	402	0			11
								27	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 54,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3875	-0-	-1271		-0-	437	1	2405	3	Y	923	921	0			18
								18	4	1015	9							
02	DLQ G-10		3379	-0-	3379		3379	412	1	2102	3	Y	754	755	0			17
								36	4	829	9							
03	6658	X	3279	-0-	-3379		-0-	401	1	2111	3	Y	694	696	0			15
								4	4	763	9							
04	2832	X	2832	-0-	-0-		-0-	367	1	1719	3	Y	672	672	0			15
								7	4	739	9							
05	3906	X	2927	-0-	-979		-0-	436	1	1838	3	Y	589	590	0			14
								5	4	648	9							
06	3750	X	3128	-0-	-622		-0-	505	1	1982	3	Y	572	570	0			16
								12	4	629	9							
07	3751	X	3441	-0-	-310		-0-	548	1	2245	3	Y	562	563	0			15
								30	4	618	9							
08	3607	X	3607	-0-	-0-		-0-	511	1	2462	3	Y	526	526	0			15
								55	4	579	9							
09	3346	X	3346	-0-	-0-		-0-	478	1	2254	3	Y	484	481	0			18
								82	4	532	9							
10	3441	X	1995	-0-	-1446		-0-	268	1	1246	3	Y	430	434	0			14
								8	4	473	9							
*11	3480	X	327	-0-	-3153		-0-	49	1	225	3	Y	47	60	0			1
								1	4	52	9							
12	3596	X	1785	-0-	-1811		-0-	165	1	731	3	Y	800	778	0			23
								9	4	880	9							

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,053

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4006	-0-	-2318	-0-	442	1	2432	3	Y	1013	1020	0	20
							18	4	1114	9					
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	217	1	1107	3	Y	452	462	0	10
							19	4	497	9					
03	5563	X	3723	-0-	-1840	-0-	444	1	2333	3	Y	855	846	0	19
							5	4	941	9					
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	420	429	0	10
							462	9							
05	4154	X	2424	-0-	-1730	-0-	318	1	1344	3	Y	689	683	0	16
							4	4	758	9					
06	3870	X	2813	-0-	-1057	-0-	391	1	1536	3	Y	797	791	0	22
							9	4	877	9					
07	3720	X	1699	-0-	-2021	-0-	210	1	859	3	Y	563	570	0	15
							11	4	619	9					
08	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	330	1	1590	3	Y	823	815	0	23
							35	4	905	9					
09	2820	X	118	-0-	-2702	-0-	1	1	6	3	Y	101	120	0	4
							111	9							
10	2914	X	803	-0-	-2111	-0-	82	1	383	3	Y	305	299	0	10
							2	4	336	9					
*11	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	291	1	1336	3	Y	595	588	0	17
							5	4	655	9					
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	519	1	2294	3	Y	426	431	0	12
							27	4	469	9					

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,039

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	5771	-0-	-6908	-0-	510	1	2809	3	Y	2210	2196	0	43
							21	4	2431	9					
02	DLQ G-10		4650	-0-	4650	4650	470	1	2395	3	Y	1586	1593	0	36
							40	4	1745	9					
03	13086	X	8436	-0-	-4650	-0-	1009	1	5304	3	Y	1920	1914	0	42
							11	4	2112	9					
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1090	1	5102	3	Y	1927	1925	0	44
							20	4	2120	9					
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1200	1	5064	3	Y	2010	2007	0	47
							15	4	2211	9					
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	1074	1	4214	3	Y	1497	1503	0	41
							26	4	1647	9					
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1273	1	5218	3	Y	1694	1690	0	45
							69	4	1863	9					
08	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	1046	1	5043	3	Y	1579	1580	0	44
							112	4	1737	9					
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	1221	1	5752	3	Y	1506	1495	0	55
							209	4	1657	9					
10	8494	X	8100	-0-	-394	-0-	1029	1	4789	3	Y	2048	2035	0	68
							29	4	2253	9					
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	999	1	4591	3	Y	2535	2529	0	74
							18	4	2789	9					
12	9145	X	5153	-0-	-3992	-0-	678	1	3000	3	Y	1309	1346	0	37
							35	4	1440	9					

TOTAL GAS PROD: 89,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	734	733	0			5
							4	4	807	9							
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	92	1	885	3	Y	560	561	0	1	1	3
							2	4	616	9							
03	14B2 EXT		1749	-0-	1749	3344	102	1	970	3	Y	613	613	0			3
							3	4	674	9							
04	T. A.		1552	-0-	1552	4896	85	1	889	3	Y	523	510	0	14	1	2
							3	4	575	9							
05	T. A.		1646	-0-	1646	6542	88	1	928	3	Y	565	564	0			3
							8	4	622	9							
06	7464	X	922	-0-	-6542	-0-	48	1	508	3	Y	329	330	0			2
							4	4	362	9							
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	1736	X	241	-0-	-1495	-0-	14	1	148	3	Y	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	887	879	0			8
							6	4	976	9							
10	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	92	1	884	3	Y	526	530	0			4
							2	4	579	9							
*11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	788	3	Y	505	504	0			5
							5	4	556	9							
12	2449	X	435	-0-	-2014	-0-	29	1	209	3	Y	177	181	0			1
							2	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	412	1	2271	3	Y	327	331	0			6
							17	4	360	9							
02	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	414	1	2109	3	Y	432	428	0			10
							36	4	475	9							
03	6295	X	3261	-0-	-3034	-0-	319	1	1676	3	Y	1147	1132	0			25
							4	4	1262	9							
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	563	1	2636	3	Y	1044	1045	0			24
							10	4	1148	9							
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	669	1	2823	3	Y	698	706	0			16
							8	4	768	9							
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	564	1	2215	3	Y	868	860	0			24
							14	4	955	9							
07	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	557	1	2285	3	Y	662	668	0			18
							30	4	728	9							
08	4495	X	3733	-0-	-762	-0-	485	1	2338	3	Y	780	776	0			22
							52	4	858	9							
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	638	1	3007	3	Y	834	826	0			30
							109	4	917	9							
10	4278	X	3697	-0-	-581	-0-	495	1	2301	3	Y	806	809	0			27
							14	4	887	9							
*11	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	443	1	2034	3	Y	757	762	0			22
							8	4	833	9							
12	4836	X	2687	-0-	-2149	-0-	369	1	1633	3	Y	605	610	0			17
							19	4	666	9							

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2883	X	1118	-0-		-1765	-0-	232	1	514	3	Y	326	334	0			21
								13	4	359	9							
02	DLQ G-10		3314	-0-		3314	3314	997	1	2124	3	Y	142	154	0			9
								37	4	156	9							
03	3100	N	3309	-0-		209	3523	1030	1	2264	3	Y	4	13	0			-0-
								11	4	4	9							
04	3000	N	2185	-0-		-815	2708	628	1	1235	3	Y	286	271	0			15
								7	4	315	9							
05	5370	X	2662	-0-		-2708	-0-	729	1	1468	3	Y	412	394	0			33
								12	4	453	9							
06	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	783	1	1691	3	Y	519	531	0			21
								11	4	571	9							
07	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	767	1	1543	3	Y	584	571	0			34
								8	4	642	9							
08	3317	X	2254	-0-		-1063	-0-	487	1	1175	3	Y	520	523	0			31
								20	4	572	9							
09	3060	X	2025	-0-		-1035	-0-	329	1	1010	3	Y	564	556	0			39
								66	4	620	9							
10	3162	X	1640	-0-		-1522	-0-	235	1	809	3	Y	515	511	0			43
								29	4	567	9							
*11	3060	X	270	-0-		-2790	-0-	30	1	92	3	Y	134	169	0			8
								1	4	147	9							
12	2945	X	26	-0-		-2919	-0-	1	1	2	3	Y	21	28	0			1
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,027

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. GAS LIFT	(I)(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	3267	-0-		-2654	-0-	171	1	1820	3	Y	1154	1150	0	1	1	9
								7	4	1269	9							
02	DLQ G-10		1520	-0-		1520	1520	100	1	954	3	Y	422	428	0	1	1	2
								2	4	464	9							
03	T. A.		2231	-0-		2231	3751	132	1	1257	3	Y	762	761	0			3
								4	4	838	9							
04	T. A.		1704	-0-		1704	5455	96	1	1002	3	Y	547	534	0	14	1	2
								4	4	602	9							
05	T. A.		225	-0-		225	5680	14	1	152	3	Y	53	55	0			-0-
								1	4	58	9							
06	5680	X	-0-	-0-		-5680	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	X	103	-0-		-1912	-0-	4	1	44	3	Y	50	50	0			-0-
								55	9									
08	2201	X	224	-0-		-1977	-0-	19	1	199	3	Y	3	3	0			-0-
								3	4	3	9							
09	1710	X	250	-0-		-1460	-0-	20	1	216	3	Y	12	12	0			-0-
								1	4	13	9							
10	246	X	246	-0-		-0-	-0-	22	1	206	3	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
11	210	X	104	-0-		-106	-0-	9	1	74	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
12	248	X	182	-0-		-66	-0-	20	1	146	3	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	593	1	6325	3	Y	2275	2267	0	1	1	17
							24	4	2503	9							
02	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	296	1	2836	3	Y	604	617	0	1	1	3
							7	4	664	9							
03	12136	X	8333	-0-	-3803	-0-	585	1	5549	3	Y	1983	1977	0			9
							18	4	2181	9							
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	486	1	5079	3	Y	1855	1808	0	48	1	8
							19	4	2041	9							
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	423	1	4481	3	Y	1621	1619	0	1	1	9
							39	4	1783	9							
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	455	1	4831	3	Y	1881	1877	0	1	1	12
							40	4	2069	9							
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	441	1	5013	3	Y	2015	2011	0			16
							23	4	2217	9							
08	8246	X	6286	-0-	-1960	-0-	385	1	4116	3	Y	1570	1575	0	1	1	10
							58	4	1727	9							
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	464	1	4984	3	Y	2007	2000	0			17
							24	4	2208	9							
10	7688	X	6768	-0-	-920	-0-	433	1	4148	3	Y	1978	1979	0			16
							11	4	2176	9							
*11	7440	X	7042	-0-	-398	-0-	508	1	4380	3	Y	1932	1930	0			18
							29	4	2125	9							
12	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	584	1	4180	3	Y	1623	1628	0			13
							40	4	1785	9							

TOTAL GAS PROD: 85,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,344

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	9920	X	7776	-0-	-2144	-0-	457	1	4870	3	Y	2210	2203	0	1	1	16
							18	4	2431	9							
02	DLQ G-10		6021	-0-	6021	6021	424	1	4061	3	Y	1387	1393	0	3	1	7
							10	4	1526	9							
03	14265	X	8244	-0-	-6021	-0-	555	1	5263	3	Y	2190	2187	0			10
							17	4	2409	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	406	1	4248	3	Y	1995	1945	0	52	1	8
							16	4	2195	9							
05	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	431	1	4566	3	Y	1977	1973	0	1	1	11
							40	4	2175	9							
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	461	1	4891	3	Y	2030	2027	0	1	1	13
							40	4	2233	9							
07	8153	X	7564	-0-	-589	-0-	435	1	4943	3	Y	1966	1963	0			16
							23	4	2163	9							
08	8153	X	5317	-0-	-2836	-0-	333	1	3558	3	Y	1251	1258	0	1	1	8
							50	4	1376	9							
09	7620	X	4869	-0-	-2751	-0-	270	1	2902	3	Y	1530	1525	0			13
							14	4	1683	9							
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	541	1	5190	3	Y	2157	2152	0			18
							14	4	2373	9							
*11	7620	X	6365	-0-	-1255	-0-	455	1	3920	3	Y	1785	1786	0			17
							26	4	1964	9							
12	7564	X	6515	-0-	-1049	-0-	556	1	3981	3	Y	1764	1767	0			14
							38	4	1940	9							

TOTAL GAS PROD: 82,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	14575	-0-	-8954	-0-	2458	1	9476	3	Y	2329	2322	0			96
							79	4	2562	9							
02	DLQ G-10		11144	-0-	11144	11144	2170	1	7240	3	Y	1501	1506	0			91
							83	4	1651	9							
03	22701	X	11557	-0-	-11144	-0-	2290	1	7889	3	Y	1224	1269	0			46
							32	4	1346	9							
04	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	2096	1	6662	3	Y	1473	1459	0			60
							35	4	1620	9							
05	13702	X	12503	-0-	-1199	-0-	2559	1	8136	3	Y	1616	1618	0			58
							30	4	1778	9							
06	13260	X	8269	-0-	-4991	-0-	1639	1	5283	3	Y	1172	1165	0			65
							58	4	1289	9							
07	12338	X	8220	-0-	-4118	-0-	2063	1	4304	3	Y	1648	1615	0			98
							40	4	1813	9							
08	12493	X	9391	-0-	-3102	-0-	1826	1	5882	3	Y	1487	1512	0			73
							47	4	1636	9							
09	12090	X	7922	-0-	-4168	-0-	1352	1	5394	3	Y	994	1003	0			64
							83	4	1093	9							
10	12493	X	8014	-0-	-4479	-0-	1459	1	5132	3	Y	1230	1246	0			48
							70	4	1353	9							
11	9090	X	6659	-0-	-2431	-0-	1016	1	4158	3	Y	1301	1300	0			49
							54	4	1431	9							
12	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	1861	1	5249	3	Y	1873	1828	0			94
							109	4	2060	9							

TOTAL GAS PROD: 117,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,848

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17113	-0-	-1611	-0-	3390	1	10833	3	Y	2550	2507	0			125
							85	4	2805	9							
02	DLQ G-10		14631	-0-	14631	14631	2948	1	9335	3	Y	2078	2074	0			129
							62	4	2286	9							
03	29423	X	14792	-0-	-14631	-0-	3005	1	9281	3	Y	2216	2254	0			91
							68	4	2438	9							
04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	2880	1	9404	3	Y	2020	2004	0			107
							58	4	2222	9							
05	13268	X	13165	-0-	-103	-0-	2752	1	8880	3	Y	1343	1386	0			64
							56	4	1477	9							
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	2365	1	8895	3	Y	2120	2076	0			108
							92	4	2332	9							
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1708	1	9516	3	Y	2422	2468	0			62
							70	4	2664	9							
08	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	1454	1	9619	3	Y	2629	2617	0			74
							71	4	2892	9							
09	12330	X	10349	-0-	-1981	-0-	1140	1	7738	3	Y	1312	1368	0			18
							28	4	1443	9							
10	12741	X	12119	-0-	-622	-0-	1285	1	8883	3	Y	1747	1739	0			26
							29	4	1922	9							
*11	12330	X	11735	-0-	-595	-0-	938	1	7543	3	Y	2924	2871	0			79
							38	4	3216	9							
12	12741	X	8875	-0-	-3866	-0-	839	1	5998	3	Y	1818	1847	0			50
							38	4	2000	9							

TOTAL GAS PROD: 159,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	2487	1	9588	3	Y	2289	2226	0			94
							80	4	2518	9							
02	DLQ G-10		12032	-0-	12032	12032	2341	1	7810	3	Y	1628	1624	0			98
							90	4	1791	9							
03	24519	X	12487	-0-	-12032	-0-	2421	1	8341	3	Y	1537	1577	0			58
							34	4	1691	9							
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	2235	1	7105	3	Y	1458	1456	0			60
							37	4	1604	9							
05	14663	X	11237	-0-	-3426	-0-	2180	1	6929	3	Y	1911	1902	0			69
							26	4	2102	9							
06	14190	X	7921	-0-	-6269	-0-	1516	1	4886	3	Y	1332	1327	0			74
							54	4	1465	9							
07	13330	X	7014	-0-	-6316	-0-	1751	1	3652	3	Y	1434	1423	0			85
							34	4	1577	9							
08	12493	X	8205	-0-	-4288	-0-	1564	1	5038	3	Y	1421	1436	0			70
							40	4	1563	9							
09	10980	X	7469	-0-	-3511	-0-	1277	1	5095	3	Y	926	936	0			60
							78	4	1019	9							
10	11222	X	7931	-0-	-3291	-0-	1466	1	5156	3	Y	1126	1142	0			44
							70	4	1239	9							
11	7950	X	7008	-0-	-942	-0-	1126	1	4608	3	Y	1104	1107	0			41
							60	4	1214	9							
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1847	1	5208	3	Y	1412	1382	0			71
							108	4	1553	9							

TOTAL GAS PROD: 115,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,578

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	58	1	9917	3	Y	3258	3284	0			82
							2	4	3584	9							
02	DLQ G-10		10506	-0-	10506	10506	63	1	7134	3	Y	3007	3000	0			89
							1	4	3308	9							
03	24965	X	14459	-0-	-10506	-0-	58	1	11552	3	Y	2588	2589	0			88
							2	4	2847	9							
04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	48	1	13749	3	Y	2743	2732	0			99
							9	4	3017	9							
05	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	51	1	15747	3	Y	3020	2998	0			121
							1	4	3322	9							
06	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	28	1	21272	3	Y	2393	2423	0			91
							1	4	2632	9							
07	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	45	1	20424	3	Y	2906	2896	0			101
							2	4	3197	9							
08	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	44	1	19389	3	Y	2452	2470	0			83
							5	4	2697	9							
09	23940	X	20611	-0-	-3329	-0-	44	1	17994	3	Y	2333	2301	0			115
							7	4	2566	9							
10	24738	X	16459	-0-	-8279	-0-	44	1	13915	3	Y	2268	2267	0			116
							5	4	2495	9							
*11	23940	X	9532	-0-	-14408	-0-	27	1	7132	3	Y	2154	2156	0			114
							4	4	2369	9							
12	23653	X	8613	-0-	-15040	-0-	34	1	6385	3	Y	1994	1975	0			133
							1	4	2193	9							

TOTAL GAS PROD: 199,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11854	-0-	8754	25208	3378	1	5380	3	Y	2755	2742	0			66
							65	4	3031	9							
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	35012	2797	1	4538	3	Y	2205	2243	0			28
							43	4	2426	9							
03	45890	X	10878	-0-	-35012	-0-	2925	1	4745	3	Y	2879	2862	0			45
							41	4	3167	9							
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	2764	1	4492	3	Y	2636	2646	0			35
							53	4	2900	9							
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	2696	1	3797	3	Y	3301	3286	0			50
							44	4	3631	9							
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	2348	1	2837	3	Y	3027	3019	0			58
							46	4	3330	9							
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	2251	1	2920	3	Y	2845	2845	0			58
							59	4	3130	9							
08	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	2232	1	3278	3	Y	2730	2729	0			59
							97	4	3003	9							
09	8790	X	6602	-0-	-2188	-0-	1512	1	2817	3	Y	2006	2018	0			47
							66	4	2207	9							
10	9083	X	8994	-0-	-89	-0-	2299	1	4239	3	Y	2185	2175	0			57
							52	4	2404	9							
*11	8550	X	7359	-0-	-1191	-0-	1700	1	3567	3	Y	1866	1882	0			41
							39	4	2053	9							
12	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	1073	1	3593	3	Y	2776	2749	0			68
							41	4	3054	9							

TOTAL GAS PROD: 109,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,211

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	18135	X	13463	-0-	-4672	-0-	2942	1	4685	3	Y	5254	5246	0			125
							57	4	5779	9							
02	DLQ G-10		20085	-0-	20085	20085	5824	1	9447	3	Y	4295	4366	0			54
							89	4	4725	9							
03	T. A.		19894	-0-	19894	39979	5521	1	8955	3	Y	4855	4832	0			77
							77	4	5341	9							
04	T. A.		18732	-0-	18732	58711	5295	1	8605	3	Y	4301	4322	0			56
							101	4	4731	9							
05	T. A.		17579	-0-	17579	76290	5250	1	7393	3	Y	4409	4398	0			67
							86	4	4850	9							
06	91360	X	15070	-0-	-76290	-0-	4800	1	5800	3	Y	3979	3970	0			76
							93	4	4377	9							
07	15872	X	13904	-0-	-1968	-0-	4319	1	5604	3	Y	3516	3521	0			71
							113	4	3868	9							
08	19902	X	15440	-0-	-4462	-0-	4530	1	6651	3	Y	3693	3684	0			80
							197	4	4062	9							
09	18720	X	14777	-0-	-3943	-0-	3794	1	7070	3	Y	3407	3408	0			79
							165	4	3748	9							
10	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	4852	1	8946	3	Y	4242	4210	0			111
							110	4	4666	9							
*11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	3961	1	8313	3	Y	3854	3880	0			85
							90	4	4239	9							
12	15438	X	15046	-0-	-392	-0-	2258	1	7562	3	Y	4673	4643	0			115
							86	4	5140	9							

TOTAL GAS PROD: 199,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,478

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	47188	X	47188	-0-	-0-	-0-	3691	1	30541	3	Y	11669	11595	0			161
							120	4	12836	9							
02	DLQ G-10		24289	-0-	24289	24289	2176	1	14976	3	Y	6464	6504	0			121
							27	4	7110	9							
03	66612	X	42323	-0-	-24289	-0-	4779	1	28362	3	Y	8308	8273	0			156
							43	4	9139	9							
04	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	2565	1	17479	3	Y	5698	5761	0			93
							36	4	6268	9							
05	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	2345	1	14310	3	Y	4657	4678	0			72
							25	4	5123	9							
06	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	2413	1	15934	3	Y	5437	5417	0			92
							30	4	5981	9							
07	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	2845	1	15958	3	Y	6207	6139	0			160
							116	4	6828	9							
08	42315	X	1485	-0-	-40830	-0-	160	1	1058	3	Y	235	388	0			7
							8	4	259	9							
09	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-	3248	1	22040	3	Y	5389	5323	0			73
							81	4	5928	9							
10	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	3366	1	23279	3	Y	4257	4266	0			64
							77	4	4683	9							
*11	24930	X	24558	-0-	-372	-0-	2274	1	18295	3	Y	3543	3511	0			96
							92	4	3897	9							
12	32333	X	23799	-0-	-8534	-0-	2469	1	17645	3	Y	3248	3254	0			90
							112	4	3573	9							

TOTAL GAS PROD: 324,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,112

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	53869	X	53869	-0-	-0-	-0-	4850	1	40129	3	Y	7938	7868	0			110
							158	4	8732	9							
02	DLQ G-10		58819	-0-	58819	58819	6319	1	43489	3	Y	8121	8079	0			152
							78	4	8933	9							
03	112143	X	53324	-0-	-58819	-0-	6586	1	39088	3	Y	6900	6922	0			130
							60	4	7590	9							
04	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1678	1	11439	3	Y	3012	3093	0			49
							23	4	3313	9							
05	35461	X	35461	-0-	-0-	-0-	4197	1	25617	3	Y	5093	5063	0			79
							45	4	5602	9							
06	30390	X	29620	-0-	-770	-0-	3274	1	21618	3	Y	4262	4269	0			72
							40	4	4688	9							
07	31403	X	26534	-0-	-4869	-0-	3354	1	18807	3	Y	3851	3824	0			99
							137	4	4236	9							
08	53320	X	29018	-0-	-24302	-0-	3328	1	22019	3	Y	3189	3199	0			89
							163	4	3508	9							
09	34320	X	23006	-0-	-11314	-0-	2554	1	17331	3	Y	2780	2831	0			38
							63	4	3058	9							
10	35464	X	22730	-0-	-12734	-0-	2494	1	17247	3	Y	2665	2663	0			40
							57	4	2932	9							
*11	29610	X	19081	-0-	-10529	-0-	1851	1	14888	3	Y	2061	2045	0			56
							75	4	2267	9							
12	29016	X	22000	-0-	-7016	-0-	2337	1	16701	3	Y	2596	2580	0			72
							106	4	2856	9							

TOTAL GAS PROD: 389,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,468

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	76880	X	69938	-0-	-6942	-0-	6071	1	50225	3	Y	12222	12162	0			169
							198	4	13444	9							
02	DLQ G-10		46092	-0-	46092	46092	4688	1	32260	3	Y	8260	8274	0			155
							58	4	9086	9							
03	64595	X	18503	-0-	-46092	-0-	2104	1	12487	3	Y	3539	3628	0			66
							19	4	3893	9							
04	96300	X	96300	-0-	-0-	-0-	9957	1	67865	3	Y	16673	16467	0			272
							138	4	18340	9							
05	69936	X	57833	-0-	-12103	-0-	6841	1	41753	3	Y	8332	8475	0			129
							74	4	9165	9							
06	67680	X	63856	-0-	-3824	-0-	6919	1	45694	3	Y	10144	10101	0			172
							85	4	11158	9							
07	99510	X	62061	-0-	-37449	-0-	8184	1	46923	3	Y	6016	6033	0			155
							336	4	6618	9							
08	99510	X	86319	-0-	-13191	-0-	9211	1	60934	3	Y	14293	14048	0			400
							452	4	15722	9							
09	96300	X	70996	-0-	-25304	-0-	7168	1	48638	3	Y	13647	13861	0			186
							178	4	15012	9							
10	73969	X	73969	-0-	-0-	-0-	7834	1	54176	3	Y	10708	10732	0			162
							180	4	11779	9							
*11	83520	X	56485	-0-	-27035	-0-	5620	1	45210	3	Y	4934	4963	0			133
							228	4	5427	9							
12	86304	X	56678	-0-	-29626	-0-	6302	1	45043	3	Y	4588	4594	0			127
							286	4	5047	9							

TOTAL GAS PROD: 759,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,356

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11684	-0-	-2235	-0-	1445	1	7957	3	Y	2021	2023	0			39
							59	4	2223	9							
02	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	1526	1	7780	3	Y	1936	1930	0			45
							132	4	2130	9							
03	25695	X	14127	-0-	-11568	-0-	1637	1	8609	3	Y	3512	3481	0			76
							18	4	3863	9							
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1676	1	7842	3	Y	3839	3827	0			88
							30	4	4223	9							
05	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1815	1	7658	3	Y	2414	2445	0			57
							22	4	2655	9							
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	1202	1	4718	3	Y	2705	2688	0			74
							29	4	2976	9							
07	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	6579	3	Y	2573	2578	0			69
							88	4	2830	9							
08	DLQ G-10		10800	-0-	10800	10800	1408	1	6785	3	Y	2233	2239	0			63
							151	4	2456	9							
09	DLQ G-10		9205	-0-	9205	20005	1230	1	5794	3	Y	1792	1790	0			65
							210	4	1971	9							
10	DLQ G-10		8866	-0-	8866	28871	1289	1	5999	3	Y	1401	1420	0			46
							37	4	1541	9							
*11	DLQ G-10		6573	-0-	6573	35444	1010	1	4640	3	Y	823	845	0			24
							18	4	905	9							
*12	41993	X	6549	-0-	-35444	-0-	996	1	4407	3	Y	995	991	0			28
							51	4	1095	9							

TOTAL GAS PROD: 125,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,244

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14228	-0-	-1365	-0-	1631	1	8982	3	Y	3225	3233	0			63
							67	4	3548	9							
02	DLQ G-10		10716	-0-	10716	10716	1402	1	7149	3	Y	1858	1878	0			43
							121	4	2044	9							
03	23110	X	12394	-0-	-10716	-0-	1537	1	8081	3	Y	2508	2496	0			55
							17	4	2759	9							
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	1550	1	7252	3	Y	2843	2833	0			65
							28	4	3127	9							
05	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	1596	1	6736	3	Y	1231	1267	0			29
							20	4	1354	9							
06	10800	X	8936	-0-	-1864	-0-	1530	1	6005	3	Y	1240	1235	0			34
							37	4	1364	9							
07	11160	X	10876	-0-	-284	-0-	1491	1	6113	3	Y	2901	2857	0			78
							81	4	3191	9							
08	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1291	1	6221	3	Y	2811	2810	0			79
							139	4	3092	9							
09	9810	X	8527	-0-	-1283	-0-	1143	1	5384	3	Y	1640	1659	0			60
							196	4	1804	9							
10	10137	X	9698	-0-	-439	-0-	1285	1	5979	3	Y	2180	2168	0			72
							36	4	2398	9							
*11	9810	X	8771	-0-	-1039	-0-	1188	1	5458	3	Y	1913	1929	0			56
							21	4	2104	9							
12	10137	X	8654	-0-	-1483	-0-	1266	1	5601	3	Y	1565	1577	0			44
							65	4	1722	9							

TOTAL GAS PROD: 125,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,915

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. GAS LIFT (I)(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	14193	-0-	-2392	-0-	61	1	10752	3	Y	3071	3087	0			77
							2	4	3378	9							
02	DLQ G-10		11654	-0-	11654	11654	60	1	8905	3	Y	2444	2448	0			73
							1	4	2688	9							
03	21926	X	10272	-0-	-11654	-0-	70	1	7271	3	Y	2662	2644	0			91
							3	4	2928	9							
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	79	1	6508	3	Y	2915	2900	0			106
							14	4	3207	9							
05	15004	X	11785	-0-	-3219	-0-	88	1	8122	3	Y	3248	3224	0			130
							2	4	3573	9							
06	13740	X	3656	-0-	-10084	-0-	51	1	458	3	Y	2860	2881	0			109
							1	4	3146	9							
07	12896	X	3421	-0-	-9475	-0-	67	1	399	3	Y	2684	2700	0			93
							3	4	2952	9							
08	9145	X	2461	-0-	-6684	-0-	55	1	326	3	Y	1885	1914	0			64
							6	4	2074	9							
09	8850	X	1952	-0-	-6898	-0-	45	1	276	3	Y	1475	1466	0			73
							8	4	1623	9							
10	9145	X	1966	-0-	-7179	-0-	48	1	251	3	Y	1510	1506	0			77
							6	4	1661	9							
*11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	Y	1876	1853	0			100
							6	4	2064	9							
*12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	43	1	7400	3	Y	1533	1531	0			102
							2	4	1686	9							

TOTAL GAS PROD: 89,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	367	1	2024	3	Y	1362	1353	0			26
							15	4	1498	9							
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	360	1	1837	3	Y	990	993	0			23
							31	4	1089	9							
03	6730	X	3413	-0-	-3317	-0-	352	1	1849	3	Y	1098	1097	0			24
							4	4	1208	9							
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	324	1	1517	3	Y	1354	1347	0			31
							6	4	1489	9							
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	283	1	1194	3	Y	1160	1164	0			27
							3	4	1276	9							
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	321	1	1259	3	Y	964	964	0			27
							8	4	1060	9							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	295	1	1207	3	Y	1381	1371	0			37
							16	4	1519	9							
08	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	110	1	532	3	Y	766	782	0			21
							12	4	843	9							
09	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	104	1	491	3	Y	300	310	0			11
							18	4	330	9							
10	2883	X	1304	-0-	-1579	-0-	156	1	727	3	Y	379	377	0			13
							4	4	417	9							
*11	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	165	1	756	3	Y	205	212	0			6
							3	4	226	9							
12	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	247	1	1091	3	Y	741	726	0			21
							13	4	815	9							

TOTAL GAS PROD: 29,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,700

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	27869	X	7283	-0-	-20586	-0-	407	1	3368	3	Y	3177	3153	0			44
							13	4	3495	9							
02	DLQ G-10		14571	-0-	14571	14571	1054	1	7257	3	Y	5679	5617	0			106
							13	4	6247	9							
03	29446	X	14875	-0-	-14571	-0-	1167	1	6923	3	Y	6158	6148	0			116
							11	4	6774	9							
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	554	1	3775	3	Y	1074	1172	0			18
							8	4	1181	9							
05	16120	X	9338	-0-	-6782	-0-	982	1	5996	3	Y	2135	2120	0			33
							11	4	2349	9							
06	15600	X	6541	-0-	-9059	-0-	652	1	4304	3	Y	1434	1443	0			24
							8	4	1577	9							
07	16120	X	13643	-0-	-2477	-0-	1582	1	8822	3	Y	2885	2835	0			74
							65	4	3174	9							
08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	3347	1	22140	3	Y	3584	3558	0			100
							164	4	3942	9							
09	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1510	1	10249	3	Y	1965	2038	0			27
							38	4	2162	9							
10	13640	X	11066	-0-	-2574	-0-	1174	1	8118	3	Y	1588	1591	0			24
							27	4	1747	9							
*11	24930	X	8565	-0-	-16365	-0-	800	1	6435	3	Y	1180	1172	0			32
							32	4	1298	9							
12	25761	X	12876	-0-	-12885	-0-	1323	1	9454	3	Y	1854	1835	0			51
							60	4	2039	9							

TOTAL GAS PROD: 147,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	601	1	3310	3	Y	1475	1466	0			29
							25	4	1623	9							
02	DLQ G-10		4648	-0-	4648	4648	520	1	2651	3	Y	1302	1301	0			30
							45	4	1432	9							
03	9688	X	5040	-0-	-4648	-0-	587	1	3089	3	Y	1234	1237	0			27
							7	4	1357	9							
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	635	1	2971	3	Y	1219	1218	0			28
							12	4	1341	9							
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	454	1	1917	3	Y	1229	1228	0			29
							6	4	1352	9							
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	794	1	3116	3	Y	1460	1449	0			40
							19	4	1606	9							
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1015	1	4162	3	Y	1342	1346	0			36
							55	4	1476	9							
08	5115	X	3612	-0-	-1503	-0-	455	1	2191	3	Y	834	847	0			23
							49	4	917	9							
09	5550	X	2693	-0-	-2857	-0-	304	1	1434	3	Y	821	814	0			30
							52	4	903	9							
10	6696	X	1823	-0-	-4873	-0-	224	1	1044	3	Y	499	512	0			17
							6	4	549	9							
*11	6480	X	1564	-0-	-4916	-0-	177	1	815	3	Y	517	519	0			15
							3	4	569	9							
12	6696	X	1178	-0-	-5518	-0-	122	1	541	3	Y	463	465	0			13
							6	4	509	9							

TOTAL GAS PROD: 47,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,395

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	7440	X	6698	-0-	-742	-0-	704	1	3876	3	Y	1899	1899	0			37
							29	4	2089	9							
02	DLQ G-10		6291	-0-	6291	6291	708	1	3610	3	Y	1738	1735	0			40
							61	4	1912	9							
03	12551	X	6260	-0-	-6291	-0-	649	1	3412	3	Y	1993	1990	0			43
							7	4	2192	9							
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	532	1	2487	3	Y	1872	1872	0			43
							10	4	2059	9							
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	638	1	2692	3	Y	2287	2276	0			54
							8	4	2516	9							
06	4590	X	4135	-0-	-455	-0-	488	1	1915	3	Y	1564	1575	0			43
							12	4	1720	9							
07	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	582	1	2384	3	Y	1329	1336	0			36
							32	4	1462	9							
08	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	567	1	2734	3	Y	1489	1483	0			42
							61	4	1638	9							
09	5280	X	4421	-0-	-859	-0-	470	1	2213	3	Y	1507	1494	0			55
							80	4	1658	9							
10	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	512	1	2381	3	Y	1288	1300	0			43
							15	4	1417	9							
*11	4830	X	3634	-0-	-1196	-0-	456	1	2097	3	Y	975	990	0			28
							8	4	1073	9							
12	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	626	1	2768	3	Y	881	884	0			25
							32	4	969	9							

TOTAL GAS PROD: 60,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,822

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	167	1	270	3	Y	75	74	0			1
							3	4	83	9							
03	T. A.		1199	-0-	1199	1722	362	1	587	3	Y	223	220	0			4
							5	4	245	9							
04	T. A.		900	-0-	900	2622	264	1	429	3	Y	184	186	0			2
							5	4	202	9							
05	T. A.		931	-0-	931	3553	203	1	286	3	Y	399	395	0			6
							3	4	439	9							
06	4298	X	745	-0-	-3553	-0-	170	1	205	3	Y	334	334	0			6
							3	4	367	9							
07	930	N	555	-0-	-375	-0-	143	1	186	3	Y	202	204	0			4
							4	4	222	9							
08	930	N	194	-0-	-736	-0-	70	1	103	3	Y	16	20	0			-0-
							3	4	18	9							
09	750	N	91	-0-	-659	-0-	24	1	44	3	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	108	1	200	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	26	1	55	3	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	13	3	Y	68	67	0			2
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

TURNBULL UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 296756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703

01	9362	X	7802	-0-	-1560	-0-	1004	1	5529	3	Y	1116	1117	0			22
							41	4	1228	9							
02	DLQ G-10		6300	-0-	6300	6300	955	1	4869	3	Y	358	372	0			8
							82	4	394	9							
03	12723	X	6423	-0-	-6300	-0-	878	1	4618	3	Y	834	824	0			18
							10	4	917	9							
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	889	1	4158	3	Y	681	683	0			16
							16	4	749	9							
05	7812	X	5683	-0-	-2129	-0-	908	1	3830	3	Y	849	845	0			20
							11	4	934	9							
06	7560	X	4800	-0-	-2760	-0-	723	1	2837	3	Y	1112	1101	0			31
							17	4	1223	9							
07	6975	X	6292	-0-	-683	-0-	969	1	3969	3	Y	1183	1182	0			32
							53	4	1301	9							
08	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	852	1	4106	3	Y	997	1001	0			28
							92	4	1097	9							
09	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	754	1	3551	3	Y	1004	995	0			37
							129	4	1104	9							
10	6293	X	4667	-0-	-1626	-0-	684	1	3180	3	Y	713	726	0			24
							19	4	784	9							
*11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	828	1	3803	3	Y	1492	1473	0			43
							15	4	1641	9							
12	6293	X	5851	-0-	-442	-0-	784	1	3468	3	Y	1417	1420	0			40
							40	4	1559	9							

TOTAL GAS PROD: 71,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,756

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	1559	1	12902	3	Y	3253	3244	0			45
							51	4	3578	9							
02	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	1530	1	10527	3	Y	2825	2817	0			53
							19	4	3108	9							
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	1725	1	10238	3	Y	2892	2891	0			54
							16	4	3181	9							
04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	1506	1	10267	3	Y	2745	2754	0			45
							21	4	3020	9							
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	1562	1	9534	3	Y	2873	2874	0			44
							17	4	3160	9							
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1352	1	8931	3	Y	2707	2705	0			46
							17	4	2978	9							
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1186	1	6616	3	Y	2579	2559	0			66
							48	4	2837	9							
08	DLQ G-10		12348	-0-	12348	12348	1351	1	8940	3	Y	1810	1825	0			51
							66	4	1991	9							
09	DLQ G-10		13109	-0-	13109	25457	1434	1	9729	3	Y	1736	1763	0			24
							36	4	1910	9							
10	DLQ G-10		13554	-0-	13554	39011	1412	1	9767	3	Y	2130	2122	0			32
							32	4	2343	9							
*11	DLQ G-10		11961	-0-	11961	50972	1045	1	8404	3	Y	2245	2216	0			61
							42	4	2470	9							
*12	52096	X	1124	-0-	-50972	-0-	113	1	809	3	Y	179	235	0			5
							5	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 153,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,974

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
01	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	1405	1	71519	3	Y	13133	13116	1			152
							176	4	14446	9							
02	76552	X	76552	-0-	-0-	-0-	1347	1	62545	3	Y	11247	11257	1			142
							288	4	12372	9							
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	1108	1	54455	3	Y	10506	10469	1			179
							155	4	11557	9							
04	74860	X	74860	-0-	-0-	-0-	1193	1	61171	3	Y	11320	11363	1			136
							44	4	12452	9							
05	73935	X	60898	-0-	-13037	-0-	2077	1	48514	3	Y	9174	9230	1			80
							216	4	10091	9							
06	71550	X	8254	-0-	-63296	-0-	1214	1	5591	3	Y	1204	1239	1			45
							125	4	1324	9							
07	73935	X	42831	-0-	-31104	-0-	760	1	34755	3	Y	6461	6274	1			232
							209	4	7107	9							
08	68674	X	68674	-0-	-0-	-0-	1359	1	54547	3	Y	9414	9503	1			143
							2413	4	10355	9							
09	63133	X	63133	-0-	-0-	-0-	1192	1	52456	3	Y	8577	8557	1			163
							50	4	9435	9							
10	60884	X	57052	-0-	-3832	-0-	1278	1	47142	3	Y	7770	7742	1			191
							85	4	8547	9							
11	62400	X	41153	-0-	-21247	-0-	1158	1	33734	3	Y	5601	5623	1			169
							100	4	6161	9							
12	64480	X	38984	-0-	-25496	-0-	1045	1	31228	3	Y	5847	5685	1			331
							279	4	6432	9							

TOTAL GAS PROD: 687,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	90591	X	90591	-0-	-0-	-0-	1431	1	72830	3	Y	14683	14897	1			170
							179	4	16151	9							
02	80080	X	75635	-0-	-4445	-0-	1297	1	60213	3	Y	12588	12599	1			159
							278	4	13847	9							
03	90917	X	90917	-0-	-0-	-0-	1527	1	75012	3	Y	12877	12817	1			219
							213	4	14165	9							
04	92941	X	92941	-0-	-0-	-0-	1515	1	77682	3	Y	12444	12513	1			150
							56	4	13688	9							
05	90986	X	90986	-0-	-0-	-0-	3195	1	74627	3	Y	11665	11713	1			102
							332	4	12832	9							
06	85800	X	12855	-0-	-72945	-0-	1950	1	8980	3	Y	1568	1611	1			59
							200	4	1725	9							
07	88660	X	29772	-0-	-58888	-0-	537	1	24562	3	Y	4114	4026	1			147
							148	4	4525	9							
08	88660	X	48916	-0-	-39744	-0-	974	1	39098	3	Y	6468	6517	1			98
							1729	4	7115	9							
09	85800	X	58362	-0-	-27438	-0-	1120	1	49264	3	Y	7210	7171	1			137
							47	4	7931	9							
10	88660	X	45220	-0-	-43440	-0-	1028	1	37921	3	Y	5639	5637	1			139
							68	4	6203	9							
11	47340	X	43961	-0-	-3379	-0-	1280	1	37277	3	Y	4813	4807	1			145
							110	4	5294	9							
12	60295	X	11692	-0-	-48603	-0-	321	1	9599	3	Y	1533	1591	1			87
							86	4	1686	9							

TOTAL GAS PROD: 691,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,602

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
01	120094	X	107839	-0-	-12255	-0-	1758	1	89487	3	Y	14885	15072	1			173
							220	4	16374	9							
02	108472	X	85915	-0-	-22557	-0-	1535	1	71230	3	Y	11655	11681	1			147
							329	4	12821	9							
03	86627	X	86627	-0-	-0-	-0-	1459	1	71688	3	Y	12069	12010	1			206
							204	4	13276	9							
04	116220	X	73163	-0-	-43057	-0-	1187	1	60851	3	Y	10074	10159	1			121
							44	4	11081	9							
05	118172	X	64855	-0-	-53317	-0-	2263	1	52852	3	Y	8641	8687	1			75
							235	4	9505	9							
06	104370	X	8902	-0-	-95468	-0-	1334	1	6145	3	Y	1169	1200	1			44
							137	4	1286	9							
07	95108	X	40455	-0-	-54653	-0-	731	1	33452	3	Y	5519	5365	1			198
							201	4	6071	9							
08	75795	X	62719	-0-	-13076	-0-	1253	1	50318	3	Y	8111	8186	1			123
							2226	4	8922	9							
09	73170	X	47806	-0-	-25364	-0-	910	1	40026	3	Y	6211	6216	1			118
							38	4	6832	9							
10	64852	X	36735	-0-	-28117	-0-	828	1	30530	3	Y	4838	4837	1			119
							55	4	5322	9							
11	60690	X	28889	-0-	-31801	-0-	823	1	23982	3	Y	3648	3657	1			110
							71	4	4013	9							
12	62713	X	38774	-0-	-23939	-0-	1112	1	33206	3	Y	3782	3678	1			214
							296	4	4160	9							

TOTAL GAS PROD: 682,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,602

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298965 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664

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	146754	X	15550	-0-	-131204		-0-		1339	1	11080	3	Y	2806	2809	0			39
									44	4	3087	9							
02	132552	X	12689	-0-	-119863		-0-		1298	1	8932	3	Y	2221	2218	0			42
									16	4	2443	9							
03	146754	X	12338	-0-	-134416		-0-		1453	1	8622	3	Y	2045	2049	0			38
									13	4	2250	9							
04	142020	X	13567	-0-	-128453		-0-		1384	1	9435	3	Y	2481	2479	0			40
									19	4	2729	9							
05	11732	X	11732	-0-	-0-		-0-		1319	1	8050	3	Y	2135	2142	0			33
									14	4	2349	9							
06	15060	X	9432	-0-	-5628		-0-		1061	1	7007	3	Y	1228	1240	0			21
									13	4	1351	9							
*07	14043	X	8488	-0-	-5555		-0-		1068	1	5956	3	Y	1291	1279	0			33
									44	4	1420	9							
*08	14012	X	10786	-0-	-3226		-0-		1251	1	8278	3	Y	1087	1090	0			30
									61	4	1196	9							
*09	13560	X	12138	-0-	-1422		-0-		1343	1	9114	3	Y	1498	1508	0			20
									33	4	1648	9							
*10	11907	X	11907	-0-	-0-		-0-		1296	1	8962	3	Y	1472	1470	0			22
									30	4	1619	9							
*11	10938	X	10938	-0-	-0-		-0-		983	1	7905	3	Y	1827	1800	0			49
									40	4	2010	9							
*12	12555	X	966	-0-	-11589		-0-		53	1	379	3	Y	484	520	0			13
									2	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 130,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,575

LESKE-MOTL SA C WELL #: 3H RRCID -> 299127 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727

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	98153	X	98153	-0-	-0-		-0-		1590	1	80943	3	Y	14019	14228	1			163
									199	4	15421	9							
02	86968	X	79588	-0-	-7380		-0-		1414	1	65621	3	Y	11136	11159	1			140
									303	4	12250	9							
03	105650	X	105650	-0-	-0-		-0-		1768	1	86884	3	Y	15228	15109	1			259
									247	4	16751	9							
04	98571	X	98571	-0-	-0-		-0-		1598	1	81918	3	Y	13633	13728	1			164
									59	4	14996	9							
05	100642	X	100642	-0-	-0-		-0-		3518	1	82150	3	Y	13281	13329	1			116
									365	4	14609	9							
06	14527	X	14527	-0-	-0-		-0-		2191	1	10092	3	Y	1835	1882	1			69
									225	4	2019	9							
07	96286	X	39167	-0-	-57119		-0-		705	1	32226	3	Y	5493	5365	1			197
									194	4	6042	9							
08	96286	X	76907	-0-	-19379		-0-		1544	1	61961	3	Y	9692	9742	1			147
									2741	4	10661	9							
09	93180	X	85298	-0-	-7882		-0-		1637	1	72012	3	Y	10527	10474	1			200
									69	4	11580	9							
10	96286	X	74538	-0-	-21748		-0-		1709	1	63018	3	Y	8816	8799	1			217
									113	4	9698	9							
11	74430	X	57158	-0-	-17272		-0-		1642	1	47819	3	Y	6869	6879	1			207
									141	4	7556	9							
12	88133	X	44955	-0-	-43178		-0-		1234	1	36869	3	Y	5930	5802	1			335
									329	4	6523	9							

TOTAL GAS PROD: 875,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,459

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025

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

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2025

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

NEO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298743 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025

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

ZION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298934 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2025

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

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	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	2848	1	23138	3	Y	160	194	1			173
							176	9									
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	2397	1	16227	3	Y	267	374	1			66
							294	9									
03	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	2817	1	15145	3	Y	228	194	1			100
							251	9									
04	25320	X	16514	-0-	-8806	-0-	2659	1	13635	3	Y	200	168	1	1	8	131
							220	9									
05	26164	X	15808	-0-	-10356	-0-	2751	1	12855	3	Y	184	178	1			137
							202	9									
06	25320	X	11132	-0-	-14188	-0-	1236	1	9723	3	Y	157	176	1			118
							173	9									
07	20956	X	15543	-0-	-5413	-0-	2009	1	13348	3	Y	169	190	1			97
							186	9									
08	18228	X	14882	-0-	-3346	-0-	1985	1	12587	3	Y	282	334	1			45
							310	9									
09	16500	X	12930	-0-	-3570	-0-	1924	1	10919	3	Y	79					124
							87	9									
10	15810	X	12509	-0-	-3301	-0-	2357	1	10006	3	Y	133	185	1	1	8	71
							146	9									
11	15030	X	11298	-0-	-3732	-0-	2023	1	9154	3	Y	110					181
							121	9									
*12	15531	X	12396	-0-	-3135	-0-	1143	1	11054	3	Y	181	196	1			166
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 186,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

01	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-					51
02	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	-0-					51
03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-					51
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	T. A.		9091	-0-	9091	9091	846	1	8186	3	Y	54					105
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188139	X	117365	-0-	-70774	-0-		817	1	112632	3	Y	3560	3610	1	3	8	257
								3916	9									
02	141596	X	101666	-0-	-39930	-0-		755	1	97372	3	Y	3217	3206	1	4	8	264
								3539	9									
03	146816	X	104328	-0-	-42488	-0-		649	1	100481	3	Y	2907	2800	1	9	8	362
								3198	9									
04	122670	X	90973	-0-	-31697	-0-		607	1	87782	3	Y	2349	2444	1	8	8	259
								2584	9									
05	117366	X	83639	-0-	-33727	-0-		627	1	80545	3	Y	2243	2398	1	1	8	103
								2467	9									
06	113580	X	73232	-0-	-40348	-0-		618	1	70362	3	Y	2047	1927	1	1	8	222
								2252	9									
07	112561	X	67812	-0-	-44749	-0-		657	1	65058	3	Y	1906	1954	1	1	8	173
								2097	9									
08	99386	X	62599	-0-	-36787	-0-		603	1	59963	3	Y	1848	1813	1			208
								2033	9									
09	90960	X	57988	-0-	-32972	-0-		641	1	55532	3	Y	1650	1690	1	3	8	165
								1815	9									
10	83638	X	56750	-0-	-26888	-0-		561	1	54375	3	Y	1649	1674	1	8	8	132
								1814	9									
11	73230	X	53957	-0-	-19273	-0-		482	1	51807	3	Y	1516	1527	1	7	8	114
								1668	9									
12	67797	X	53427	-0-	-14370	-0-		488	1	51495	3	Y	1313	1274	1	5	8	148
								1444	9									

TOTAL GAS PROD: 923,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,205

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908

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	153264	X	99635	-0-	-53629	-0-		700	1	96423	3	Y	2284	2332	1	2	8	166
								2512	9									
02	108080	X	79803	-0-	-28277	-0-		597	1	76808	3	Y	2180	2167	1	3	8	176
								2398	9									
03	119660	X	80417	-0-	-39243	-0-		501	1	77432	3	Y	2258	2151	1	7	8	276
								2484	9									
04	104190	X	68989	-0-	-35201	-0-		460	1	66451	3	Y	1889	1952	1	7	8	206
								2078	9									
05	99634	X	69719	-0-	-29915	-0-		525	1	67333	3	Y	1692	1820	1			78
								1861	9									
06	96420	X	59930	-0-	-36490	-0-		507	1	57817	3	Y	1460	1378	1	1	8	159
								1606	9									
07	88350	X	56757	-0-	-31593	-0-		551	1	54649	3	Y	1415	1446	1			128
								1557	9									
08	77221	X	54342	-0-	-22879	-0-		525	1	52286	3	Y	1392	1366	1			154
								1531	9									
09	69000	X	49652	-0-	-19348	-0-		551	1	47788	3	Y	1194	1226	1	2	8	120
								1313	9									
10	69719	X	48669	-0-	-21050	-0-		484	1	46907	3	Y	1162	1183	1	6	8	93
								1278	9									
11	59940	X	46042	-0-	-13898	-0-		413	1	44424	3	Y	1095	1105	1			83
								1205	9									
12	56761	X	45611	-0-	-11150	-0-		420	1	44286	3	Y	823	813	1			93
								905	9									

TOTAL GAS PROD: 759,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,844

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

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	170469	X	100460	-0-	-70009	-0-		706	1	97306	3	Y	2225	2261	1	1	8	161
								2448	9									
02	119504	X	83324	-0-	-36180	-0-		627	1	80738	3	Y	1781	1794	1	3	8	145
								1959	9									
03	132308	X	82479	-0-	-49829	-0-		517	1	80039	3	Y	1748	1672	1	6	8	215
								1923	9									
04	111600	X	71600	-0-	-40000	-0-		481	1	69531	3	Y	1444	1496	1	5	8	158
								1588	9									
05	105555	X	66875	-0-	-38680	-0-		505	1	64867	3	Y	1366	1461	1			63
								1503	9									
06	97230	X	58069	-0-	-39161	-0-		494	1	56241	3	Y	1213	1144	1			132
								1334	9									
07	92256	X	55353	-0-	-36903	-0-		541	1	53568	3	Y	1131	1160	1			103
								1244	9									
08	79205	X	52105	-0-	-27100	-0-		506	1	50358	3	Y	1128	1105	1			126
								1241	9									
09	71610	X	48281	-0-	-23329	-0-		538	1	46651	3	Y	993	1018	1	1	8	100
								1092	9									
10	66867	X	45743	-0-	-21124	-0-		457	1	44286	3	Y	909	931	1	4	8	74
								1000	9									
11	58080	X	42214	-0-	-15866	-0-		380	1	40900	3	Y	849	859	1			64
								934	9									
12	55366	X	42021	-0-	-13345	-0-		388	1	40956	3	Y	615	609	1	1	8	69
								677	9									

TOTAL GAS PROD: 748,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,402

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235

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	37510	X	34515	-0-	-2995	-0-		3334	1	25682	3	N	4999	5052	1			294
								5499	9									
02	33880	X	31605	-0-	-2275	-0-		1275	1	24929	3	N	4910	4877	1			327
								5401	9									
03	37510	X	34079	-0-	-3431	-0-		3861	1	24923	3	N	4814	4660	1			481
								5295	9									
04	36300	X	30922	-0-	-5378	-0-		4291	1	22264	3	N	3970	4257	1			194
								4367	9									
05	37510	X	28797	-0-	-8713	-0-		2945	1	21199	3	N	4230	4023	1			401
								4653	9									
06	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-		22771	2	4115	9	N	3741	3755	1			387
07	23870	X	16901	-0-	-6969	-0-		13171	2	3730	9	N	3391	3371	1			407
08	23870	X	11159	-0-	-12711	-0-		8450	2	2709	9	N	2463	2623	1			247
09	23100	X	16647	-0-	-6453	-0-		12721	2	3926	9	N	3569	3542	1			274
10	23870	X	13505	-0-	-10365	-0-		10125	2	3380	9	N	3073	3060	1			287
11	23100	X	12972	-0-	-10128	-0-		9746	2	3226	9	N	2933	2886	1			334
12	17205	X	12522	-0-	-4683	-0-		9208	2	3314	9	N	3013	3060	1			287

TOTAL GAS PROD: 270,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	16057	-0-	-1024	-0-	1530 2739	1 9	11788	3	N	2490	2697	1			261
02	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	642 2415	1 9	12541	3	N	2195	2122	1			334
03	17081	X	16255	-0-	-826	-0-	1853 2446	1 9	11956	3	N	2224	2130	1			428
04	16530	X	14305	-0-	-2225	-0-	2003 1913	1 9	10389	3	N	1739	1947	1			220
05	17081	X	15120	-0-	-1961	-0-	1591 2075	1 9	11454	3	N	1886	1705	1			401
06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	12055	2	1901	9	N	1728	1882	1			247
07	12276	X	8974	-0-	-3302	-0-	7111	2	1863	9	N	1694	1507	1			434
08	12276	X	5746	-0-	-6530	-0-	4562	2	1184	9	N	1076	1316	1			194
09	11880	X	9672	-0-	-2208	-0-	7845	2	1827	9	N	1661	1661	1			194
10	12276	X	8496	-0-	-3780	-0-	6795	2	1701	9	N	1546	1500	1			240
11	11880	X	7776	-0-	-4104	-0-	6185	2	1591	9	N	1446	1339	1			347
12	9982	X	7760	-0-	-2222	-0-	6228	2	1532	9	N	1393	1500	1			240

TOTAL GAS PROD: 139,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,078

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
ADAMEK B-MCKEE WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746	X	20379	-0-	-34367	-0-	551 8014	1 9	11814	3	Y	7285	7331	1			48
02	49448	X	17973	-0-	-31475	-0-	642 6238	1 9	11093	3	Y	5671	5676	1			43
03	54746	X	18228	-0-	-36518	-0-	462 92	1 4	11182 6492	3 9	Y	5902	5806	1			139
04	52980	X	18074	-0-	-34906	-0-	424 136	1 4	11131 6383	3 9	Y	5803	5913	1			29
05	54746	X	17508	-0-	-37238	-0-	430 65	1 4	10941 6072	3 9	Y	5520	5411	1			138
06	52980	X	13252	-0-	-39728	-0-	369 61	1 4	7182 5640	3 9	Y	5127	5204	1			61
07	54746	X	12765	-0-	-41981	-0-	461 92	1 4	6490 5722	3 9	Y	5202	5156	1			107
08	54746	X	11094	-0-	-43652	-0-	509 94	1 4	4969 5522	3 9	Y	5020	5012	1			115
09	52980	X	10132	-0-	-42848	-0-	489 222	1 4	4485 4936	3 9	Y	4487	4501	1			101
10	54746	X	9178	-0-	-45568	-0-	561 32	1 4	3952 4633	3 9	Y	4212	4157	1			156
11	52980	X	9518	-0-	-43462	-0-	587 20	1 4	4320 4591	3 9	Y	4174	4167	1			163
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 158,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,403

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ADAMEK B-MCKEE A WELL #: 201H RRCID -> 300844 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12455 - 20994

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

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

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	T. A.		365	-0-	365	1127	45	1	312	2	Y	5	2	0	3	1	-0-
							2	4	6	9							
02	T. A.		366	-0-	366	1493	51	1	286	2	Y	25	11	0	14	1	-0-
							1	4	28	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1493					Y	32	12	0	20	1	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1493					Y	59	22	0	36	1	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1493					Y	159	66	0	93	1	1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1493					Y	120	51	0	69	1	1
07	T. A.		7883	-0-	7883	9376	1030	1	6128	2	Y	656	243	0	406	1	8
							3	4	722	9							
08	17080	X	7704	-0-	-9376	-0-	1084	1	5900	2	Y	647	228	0	421	1	6
							8	4	712	9							
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1067	1	6160	2	Y	573	161	0	412	1	6
							10	4	630	9							
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	723	1	3923	2	Y	516	142	0	375	1	5
							1	4	568	9							
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	641	1	3867	2	Y	463	111	0	352	1	5
							3	4	509	9							
12	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	1397	1	9032	2	Y	379	107	0	277	1	-0-
							8	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 45,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	340	1	615	2	Y	161	72	0	89	1	2
							6	4	177	9							
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	261	1	150	9	Y	136	58	0	77	1	3
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	645	1	1	4	Y	180	67	0	113	1	3
							198	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	989	1	375	2	Y	204	77	0	128	1	2
							224	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	854	2	Y	31	13	0	18	1	2
							1	4	34	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	454	1	1040	2	Y	262	111	0	151	1	2
							288	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	450	1	1291	2	Y	121	46	0	76	1	1
							1	4	133	9							
08	1643	X	1456	-0-	-187	-0-	346	1	1029	2	Y	72	25	0	46	1	2
							2	4	79	9							
09	1770	X	605	-0-	-1165	-0-	434	1	21	2	Y	135	38	0	99	1	-0-
							1	4	149	9							
10	1829	X	843	-0-	-986	-0-	463	1	356	2	Y	22	6	0	16	1	-0-
							24	9									
11	1800	X	598	-0-	-1202	-0-	302	1	237	2	Y	54	13	0	41	1	-0-
							59	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-677	-0-	61	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		1625	-0-	1625	1625	46	1	1171	2	Y	369	102	0	262	1	5
							2	4	406	9							
10	T. A.		405	-0-	405	2030	8	1	221	2	Y	160	45	0	118	1	2
							176	9									
11	T. A.		179	-0-	179	2209	5	1	123	2	Y	46	11	0	35	1	2
							51	9									
12	T. A.		175	-0-	175	2384	4	1	113	2	Y	53	14	0	37	1	4
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2823	-0-	-1455	-0-	385	1	1954	2	Y	426	194	0	239	1	5
							15	4	469	9							
02	3752	X	1991	-0-	-1761	-0-	307	1	1123	2	Y	508	214	0	285	1	14
							2	4	559	9							
03	3131	X	1884	-0-	-1247	-0-	646	1	304	2	Y	847	315	0	534	1	12
							2	4	932	9							
04	3030	X	1478	-0-	-1552	-0-	827	1	651	9	Y	592	224	0	373	1	7
05	2821	X	1202	-0-	-1619	-0-	171	1	594	2	Y	397	162	0	229	1	13
							437	9									
06	2730	X	1349	-0-	-1381	-0-	356	1	112	2	Y	801	343	0	466	1	5
							881	9									
07	2201	X	1147	-0-	-1054	-0-	356	2	791	9	Y	719	267	0	446	1	11
08	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	440	1	312	2	Y	934	329	0	606	1	10
							1	4	1027	9							
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	451	1	381	2	Y	1064	298	0	764	1	12
							1	4	1170	9							
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	1302	358	0	945	1	11
							1432	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	472	1	1578	2	Y	1477	348	0	1104	1	36
							1	4	1625	9							
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	425	1	767	2	Y	1305	367	0	947	1	27
							1	4	1436	9							

TOTAL GAS PROD: 24,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,372

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	256	1	5679	2	Y	147	66	0	82	1	2
							38	4	162	9							
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	112	1	566	2	Y	91	40	0	53	1	-0-
							1	4	100	9							
03	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2042	734	1	379	2	Y	134	49	0	83	1	2
							3	4	147	9							
04	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3579	1207	1	234	2	Y	87	33	0	55	1	1
							96	9									
05	DLQ G-10		2401	-0-	2401	5980	206	1	2157	2	Y	34	14	0	20	1	1
							1	4	37	9							
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	19587	558	1	12948	2	Y	88	37	0	51	1	1
							4	4	97	9							
07	DLQ G-10		6231	-0-	6231	25818	554	1	5594	2	Y	74	28	0	46	1	1
							2	4	81	9							
08	30200	X	4382	-0-	-25818	-0-	416	1	3893	2	Y	62	22	0	40	1	1
							5	4	68	9							
09	13620	X	4773	-0-	-8847	-0-	511	1	4144	2	Y	101	28	0	72	1	2
							7	4	111	9							
10	14074	X	1533	-0-	-12541	-0-	345	1	1020	2	Y	153	42	0	111	1	2
							168	9									
11	13620	X	378	-0-	-13242	-0-	231	1	99	2	Y	44	11	0	35	1	-0-
							48	9									
12	6231	X	931	-0-	-5300	-0-	147	1	544	2	Y	217	60	0	156	1	1
							1	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6634	-0-	3534	3534		254	1	6292	2	Y	42	19	0	24	1	-0-
								42	4	46	9							
02	2800	N	638	-0-	-2162	1372		204	1	348	2	Y	77	33	0	43	1	1
								1	4	85	9							
03	2756	N	1384	-0-	-1372	-0-		743	1	509	2	Y	117	43	0	72	1	3
								3	4	129	9							
04	2610	X	1579	-0-	-1031	-0-		1207	1	234	2	Y	125	48	0	79	1	1
								138	9									
05	2697	X	465	-0-	-2232	-0-		163	1	265	2	Y	34	14	0	20	1	1
								37	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-		234	1	4885	2	Y	77	33	0	45	1	-0-
								2	4	85	9							
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-		227	1	6859	2	Y	66	24	0	41	1	1
								3	4	73	9							
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-		174	1	4897	2	Y	62	22	0	40	1	1
								6	4	68	9							
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-		241	1	6560	2	Y	86	24	0	62	1	1
								10	4	95	9							
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-		257	1	6812	2	Y	91	25	0	66	1	1
								2	4	100	9							
11	6930	X	4758	-0-	-2172	-0-		165	1	4522	2	Y	62	15	0	48	1	-0-
								3	4	68	9							
12	7161	X	903	-0-	-6258	-0-		112	1	779	2	Y	10	3	0	7	1	-0-
								1	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

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	1829	X	1008	-0-	-821	-0-		420	1	510	2	N	65	28	0	34	1	3
								6	4	72	9							
02	1764	X	699	-0-	-1065	-0-		294	1	327	2	N	70	30	0	40	1	3
								1	4	77	9							
03	1953	X	800	-0-	-1153	-0-		604	1	1	4	N	177	67	0	113	1	-0-
								195	9									
04	2970	X	444	-0-	-2526	-0-		9	1	86	2	N	317	102	0	170	1	45
								349	9									
05	3069	X	1185	-0-	-1884	-0-		86	1	579	2	N	473	204	0	289	1	25
								520	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		476	1	1356	2	N	1500	644	0	873	1	8
								1	4	1650	9							
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		486	1	1293	2	N	818	302	0	505	1	19
								1	4	900	9							
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-		555	1	931	2	N	1627	573	0	1057	1	16
								2	4	1790	9							
09	3300	X	2936	-0-	-364	-0-		573	1	861	2	N	1364	383	0	982	1	15
								2	4	1500	9							
10	3410	X	2641	-0-	-769	-0-		597	1	680	2	N	1240	341	0	901	1	13
								1364	9									
11	3300	X	2488	-0-	-812	-0-		386	1	933	2	N	1062	254	0	807	1	14
								1	4	1168	9							
12	3286	X	2572	-0-	-714	-0-		556	1	1297	2	N	653	182	0	471	1	14
								1	4	718	9							

TOTAL GAS PROD: 24,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,366

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	2	0	2	1	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		360	-0-	360	360	31	1	329	9	Y	299	84	0	215	1	-0-
10	T. A.		23	-0-	23	383	23	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		37	-0-	37	420	37	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		383	-0-	383	803	43	1	30	2	Y	282	77	0	198	1	7
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

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	1147	N	509	-0-	-638	-0-	268	1	93	2	Y	133	60	0	74	1	-0-
							2	4	146	9							
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	28382	-0-	25282	25282	628	1	18994	2	Y	7954	3230	0	4567	1	157
							11	4	8749	9							
06	3000	N	57285	-0-	54285	79567	1276	1	37753	2	Y	16585	7063	0	9576	1	103
							12	4	18244	9							
07	3100	N	53086	-0-	49986	129553	1221	1	36909	2	Y	13584	5083	0	8493	1	111
							14	4	14942	9							
08	177355	X	47802	-0-	-129553	-0-	1219	1	34252	2	Y	11174	3926	0	7238	1	121
							40	4	12291	9							
09	53005	X	53005	-0-	-0-	-0-	1474	1	38933	2	Y	11401	3201	0	8213	1	108
							57	4	12541	9							
10	44857	X	40083	-0-	-4774	-0-	1236	1	30448	2	Y	7628	2108	0	5568	1	60
							8	4	8391	9							
11	43410	X	27218	-0-	-16192	-0-	938	1	20459	2	Y	5280	1267	0	4015	1	58
							13	4	5808	9							
12	44857	X	25192	-0-	-19665	-0-	863	1	19360	2	Y	4503	1257	0	3247	1	57
							16	4	4953	9							

TOTAL GAS PROD: 332,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

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	3782	X	1221	-0-	-2561	-0-	458	1	33	2	Y	661	294	0	363	1	11
							3	4	727	9							
02	3416	X	1416	-0-	-2000	-0-	332	1	1084	9	Y	985	422	0	563	1	11
03	3782	X	2568	-0-	-1214	-0-	987	1	2	4	Y	1435	535	0	906	1	5
							1579	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1506	1	918	2	Y	789	296	0	493	1	5
							868	9									
05	1643	X	1412	-0-	-231	-0-	406	1	787	2	Y	198	82	0	116	1	5
							1	4	218	9							
06	1530	X	1012	-0-	-518	-0-	489	1	329	2	Y	176	76	0	103	1	2
							194	9									
07	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	503	1	1678	2	Y	253	95	0	158	1	2
							1	4	278	9							
08	3410	X	1325	-0-	-2085	-0-	570	1	201	2	Y	503	176	0	325	1	4
							1	4	553	9							
09	3300	X	1055	-0-	-2245	-0-	574	1	65	2	Y	377	107	0	274	1	-0-
							1	4	415	9							
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	630	1	904	2	Y	712	195	0	514	1	3
							783	9									
11	2370	X	939	-0-	-1431	-0-	490	1	449	9	Y	408	95	0	302	1	14
12	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	551	1	935	2	Y	703	198	0	512	1	7
							1	4	773	9							

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,200

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	521	1	1901	2	N	348	155	0	192	1	6
							15	4	383	9							
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	356	1	1730	2	N	263	113	0	151	1	5
							3	4	289	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	834	1	1057	2	N	275	102	0	172	1	6
							5	4	303	9							
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1459	1	521	2	N	287	109	0	181	1	3
							316	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	233	1	518	2	N	122	47	0	66	1	12
							134	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	436	1	512	2	N	360	157	0	213	1	2
							396	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	428	1	558	2	N	185	69	0	116	1	2
							204	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	355	1	747	2	N	216	76	0	140	1	2
							1	4	238	9							
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	466	1	1429	2	N	251	70	0	180	1	3
							3	4	276	9							
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	520	1	1705	2	N	279	77	0	203	1	2
							1	4	307	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	358	1	1651	2	N	228	55	0	175	1	-0-
							1	4	251	9							
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	397	1	1684	2	N	1123	494	0	610	1	37
							13	4	1235	9							
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	448	1	4534	2	N	1929	831	0	1107	1	28
							8	4	2122	9							
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1215	1	3043	2	N	2591	951	0	1611	1	57
							11	4	2850	9							
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	1726	1	3185	2	N	2770	1051	0	1751	1	25
							3047	9									
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	436	1	3813	2	N	1672	693	0	980	1	24
							2	4	1839	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	427	1	1478	2	N	2111	897	0	1216	1	22
							1	4	2322	9							
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	392	1	1153	2	N	1836	689	0	1152	1	17
							1	4	2020	9							
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	538	1	5100	2	N	2278	803	0	1481	1	11
							6	4	2506	9							
09	3120	X	1704	-0-	-1416	-0-	351	1	161	2	N	1083	304	0	780	1	10
							1	4	1191	9							
10	3224	X	1781	-0-	-1443	-0-	376	1	356	2	N	954	262	0	691	1	11
							1049	9									
11	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1135	1	23361	2	N	1014	246	0	779	1	-0-
							14	4	1115	9							
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	254	1	2761	2	N	1036	285	0	735	1	16
							2	4	1140	9							

TOTAL GAS PROD: 80,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,397

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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	558	1	3711	2	N	1041	470	0	581	1	3
							27	4	1145	9							
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	359	1	3306	2	N	746	311	0	415	1	23
							6	4	821	9							
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	628	1	6	2	N	708	268	0	455	1	8
							1	4	779	9							
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	857	1	168	2	N	474	179	0	298	1	5
							521	9									
05	868	X	750	-0-	-118	-0-	164	1	360	2	N	205	85	0	120	1	5
							226	9									
06	840	X	787	-0-	-53	-0-	336	1	128	2	N	294	127	0	172	1	-0-
							323	9									
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	327	2	N	566	209	0	350	1	7
							623	9									
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	357	1	153	2	N	560	196	0	362	1	9
							1	4	616	9							
09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	439	1	61	2	N	743	209	0	535	1	8
							1	4	817	9							
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	448	1	715	9	N	650	179	0	474	1	5
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	412	1	74	2	N	720	172	0	544	1	9
							792	9									
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	427	1	829	2	N	1313	366	0	945	1	11
							1	4	1444	9							

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	2283	2	N	1006	456	0	563	1	5
							17	4	1107	9							
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	N	697	296	0	395	1	11
							3	4	767	9							
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	615	1	219	2	N	1062	394	0	667	1	12
							2	4	1168	9							
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	836	1	791	9	N	719	271	0	451	1	9
05	1271	X	435	-0-	-836	-0-	138	1	297	9	N	270	113	0	159	1	7
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	653	2	N	716	304	0	413	1	6
							788	9									
07	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	370	1	636	9	N	578	214	0	357	1	13
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	478	1	160	2	N	901	318	0	586	1	10
							1	4	991	9							
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	423	1	933	9	N	848	240	0	616	1	2
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	454	1	1463	9	N	1330	362	0	956	1	14
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	723	2	N	1236	294	0	933	1	23
							1	4	1360	9							
12	3100	N	4134	-0-	1034	1034	446	1	1703	2	N	1803	502	0	1297	1	27
							2	4	1983	9							

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	1064	476	0	588	1	13
							12	4	1170	9							
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	330	1	807	2	N	752	322	0	429	1	14
							2	4	827	9							
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	626	1	593	2	N	867	321	0	544	1	16
							3	4	954	9							
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	905	1	502	2	N	838	317	0	528	1	9
							922	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	N	202	86	0	122	1	3
							222	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	406	1	871	2	N	112	48	0	65	1	2
							123	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	394	1	686	2	N	224	84	0	141	1	1
							246	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	369	1	942	2	N	351	120	0	222	1	10
							1	4	386	9							
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	1304	2	N	809	227	0	582	1	10
							3	4	890	9							
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	545	1	1283	2	N	810	224	0	591	1	5
							891	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	464	1	1020	2	N	516	124	0	393	1	4
							1	4	568	9							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	461	1	641	2	N	425	117	0	303	1	9
							1	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

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	496	N	129	-0-	-367	-0-		108	1	21	9	N	19	9	0	11	1	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	3100	N	25417	-0-	22317	22317		553	1	16741	2	N	7376	2993	0	4232	1	151
								9	4	8114	9							
06	3000	N	57819	-0-	54819	77136		1342	1	39700	2	N	15240	6491	0	8801	1	99
								13	4	16764	9							
07	3100	N	55897	-0-	52797	129933		1304	1	39401	2	N	13797	5153	0	8611	1	132
								15	4	15177	9							
08	3100	N	48040	-0-	44940	174873		1243	1	34907	2	N	10772	3798	0	7002	1	104
								41	4	11849	9							
09	225023	X	50150	-0-	-174873	-0-		1396	1	36630	2	N	10973	3068	0	7873	1	136
								54	4	12070	9							
10	46207	X	46207	-0-	-0-	-0-		1435	1	35748	2	N	8195	2269	0	5994	1	68
								9	4	9015	9							
11	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-		1115	1	25320	2	N	5614	1350	0	4277	1	55
								16	4	6175	9							
12	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-		1022	1	24192	2	N	4687	1307	0	3376	1	59
								20	4	5156	9							

TOTAL GAS PROD: 346,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,673

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

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	20553	X	10634	-0-	-9919	-0-		635	1	8048	2	Y	1723	773	0	954	1	22
								56	4	1895	9							
02	18312	X	13681	-0-	-4631	-0-		616	1	10370	2	Y	2434	1036	0	1381	1	39
								18	4	2677	9							
03	20274	X	15863	-0-	-4411	-0-		1319	1	11555	2	Y	2686	994	0	1684	1	47
								34	4	2955	9							
04	14580	X	13074	-0-	-1506	-0-		1363	1	8915	2	Y	2541	961	0	1601	1	26
								1	4	2795	9							
05	15066	X	12712	-0-	-2354	-0-		522	1	10565	2	Y	1472	610	0	863	1	25
								6	4	1619	9							
06	14670	X	13996	-0-	-674	-0-		642	1	10616	2	Y	2485	1058	0	1435	1	17
								4	4	2734	9							
07	15872	X	10739	-0-	-5133	-0-		538	1	7466	2	Y	2484	926	0	1547	1	28
								3	4	2732	9							
08	15872	X	12573	-0-	-3299	-0-		631	1	9335	2	Y	2360	833	0	1536	1	19
								11	4	2596	9							
09	14010	X	10751	-0-	-3259	-0-		570	1	8142	2	Y	1843	516	0	1325	1	21
								12	4	2027	9							
10	14477	X	12471	-0-	-2006	-0-		612	1	9879	2	Y	1797	495	0	1307	1	16
								3	4	1977	9							
11	14010	X	6823	-0-	-7187	-0-		414	1	4849	2	Y	1415	339	0	1073	1	19
								3	4	1557	9							
12	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-		567	1	10210	2	Y	2053	572	0	1477	1	23
								8	4	2258	9							

TOTAL GAS PROD: 146,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

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	0	N	-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-

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	560	2	N	670	300	0	370	1	6
							5	4	737	9							
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	234	1	413	2	N	550	234	0	312	1	10
							1	4	605	9							
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	850	1	83	2	N	1111	407	0	689	1	25
							2	4	1222	9							
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	1135	1	1433	9	N	1303	493	0	820	1	15
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	535	225	0	318	1	7
							589	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	536	2	N	973	413	0	560	1	7
							1070	9									
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	294	1	728	2	N	794	295	0	494	1	12
							873	9									
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	499	1	593	2	N	679	242	0	446	1	3
							1	4	747	9							
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	550	1	320	2	N	415	117	0	299	1	2
							1	4	457	9							
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	490	1	69	2	N	405	111	0	293	1	3
							446	9									
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	309	1	92	2	N	303	73	0	230	1	3
							333	9									
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	365	1	374	9	N	340	94	0	243	1	6

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,078

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46823	X	46823	-0-	-0-	-0-	4344	1	30456	2	N	10728	4816	0	5947	1	116
							222	4	11801	9							
02	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	3877	1	21832	2	N	7685	3297	0	4396	1	108
							43	4	8454	9							
03	28569	X	28569	-0-	-0-	-0-	3500	1	17305	2	N	7009	2599	0	4404	1	114
							54	4	7710	9							
04	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	2797	1	15762	2	N	5976	2263	0	3768	1	59
							1	4	6574	9							
05	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	2569	1	11749	2	N	5436	2255	0	3189	1	51
							8	4	5980	9							
06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	1039	1	6757	2	N	4617	1968	0	2668	1	32
							2	4	5079	9							
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	1303	1	7751	2	N	4690	1750	0	2924	1	48
							3	4	5159	9							
08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	1144	1	6227	2	N	4329	1525	0	2812	1	40
							8	4	4762	9							
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	773	1	4463	2	N	4006	1122	0	2879	1	45
							7	4	4407	9							
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	772	1	4185	2	N	3960	1089	0	2876	1	40
							1	4	4356	9							
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	729	1	4394	2	N	3960	948	0	3003	1	49
							3	4	4356	9							
12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	714	1	4612	2	N	4220	1175	0	3034	1	60
							4	4	4642	9							

TOTAL GAS PROD: 232,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,616

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	869	-0-	-1549	-0-	97	1	679	2	N	80	37	0	45	1	-0-
							5	4	88	9							
02	2184	X	513	-0-	-1671	-0-	77	1	433	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							1	4	2	9							
03	2418	X	448	-0-	-1970	-0-	75	1	372	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	2340	X	271	-0-	-2069	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	162	-0-	-2256	-0-	29	1	133	2	N	-0-					-0-
06	840	X	118	-0-	-722	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
07	558	X	96	-0-	-462	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
08	434	X	52	-0-	-382	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	447	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	652	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4872	-0-	4872	4872	604	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	T. A.		1447	-0-	1447	6319	218	1	1227	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		8380	-0-	8380	14699	1406	1	6952	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	T. A.		11550	-0-	11550	26249	1740	1	9809	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		3958	-0-	3958	30207	710	1	3246	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	T. A.		5969	-0-	5969	36176	795	1	5172	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	T. A.		6347	-0-	6347	42523	913	1	5432	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	48520	X	5997	-0-	-42523	-0-	920	1	5005	2	Y	59	21	0	38	1	-0-
							7	4	65	9							
09	11550	X	6108	-0-	-5442	-0-	839	1	4846	2	Y	377	106	0	271	1	-0-
							8	4	415	9							
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	896	1	4859	2	Y	380	104	0	276	1	-0-
							1	4	418	9							
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1406	1	8475	2	Y	337	81	0	256	1	-0-
							6	4	371	9							
12	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	1680	1	10859	2	Y	427	119	0	308	1	-0-
							10	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 84,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

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

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

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

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	64 3	1 4	450 529	2 9	N	481	213	0	263	1	8
02	868	N	431	-0-		-437	-0-	28 244	1 9	159	2	N	222	99	0	131	1	-0-
03	747	N	747	-0-		-0-	-0-	51 1	1 4	252 443	2 9	N	403	146	0	247	1	10
04	1020	N	563	-0-		-457	-0-	31 355	1 9	177	2	N	323	122	0	204	1	7
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-	22 103	1 9	100	2	N	94	40	0	57	1	4
06	696	N	696	-0-		-0-	-0-	44 366	1 9	286	2	N	333	142	0	192	1	3
07	792	N	792	-0-		-0-	-0-	52 432	1 9	308	2	N	393	148	0	247	1	1
08	730	N	730	-0-		-0-	-0-	51 403	1 9	276	2	N	366	125	0	230	1	12
09	690	N	612	-0-		-78	-0-	43 321	1 9	248	2	N	292	85	0	219	1	-0-
10	720	N	720	-0-		-0-	-0-	58 345	1 9	317	2	N	314	86	0	227	1	1
11	668	N	668	-0-		-0-	-0-	48 332	1 9	288	2	N	302	70	0	222	1	11
12	554	N	554	-0-		-0-	-0-	44 226	1 9	284	2	N	205	60	0	156	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	594	1	2	4	N	133	58	0	71	1	4
							146	9									
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	267	1	96	2	N	90	40	0	54	1	-0-
							1	4	99	9							
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	800	1	155	2	N	25	9	0	16	1	-0-
							2	4	28	9							
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1158	1	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	175	1	32	2	N	26	10	0	15	1	1
							29	9									
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	394	1	107	2	N	86	37	0	50	1	-0-
							95	9									
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	268	1	219	2	N	208	77	0	128	1	3
							229	9									
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	237	1	210	2	N	195	69	0	127	1	2
							215	9									
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	363	1	108	2	N	93	27	0	68	1	-0-
							1	4	102	9							
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	324	1	45	9	N	41	11	0	30	1	-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	213	1	35	9	N	32	8	0	24	1	-0-
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	268	1	22	9	N	20	6	0	14	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4323		-0-	4323	4576		535	1	3748	2	Y	12	5	0	7	1	-0-
								27	4	13	9							
02	T. A.	2638		-0-	2638	7214		397	1	2237	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	T. A.	3162		-0-	3162	10376		490	1	2422	2	Y	220	81	0	138	1	1
								8	4	242	9							
04	T. A.	3776		-0-	3776	14152		522	1	2942	2	Y	284	105	0	175	1	5
								312	9									
05	T. A.	1618		-0-	1618	15770		243	1	1112	2	Y	238	100	0	142	1	1
								1	4	262	9							
06	T. A.	3114		-0-	3114	18884		399	1	2597	2	Y	106	45	0	61	1	1
								1	4	117	9							
07	T. A.	3526		-0-	3526	22410		486	1	2893	2	Y	133	50	0	83	1	1
								1	4	146	9							
08		25623	X	3213	-0-	-22410	-0-	487	1	2653	2	Y	63	22	0	41	1	1
								4	4	69	9							
09		3780	X	3101	-0-	-679	-0-	436	1	2515	2	Y	133	38	0	96	1	-0-
								4	4	146	9							
10		3224	X	2484	-0-	-740	-0-	381	1	2067	2	Y	32	9	0	23	1	-0-
								1	4	35	9							
11		3420	X	1845	-0-	-1575	-0-	260	1	1571	2	Y	12	3	0	9	1	-0-
								1	4	13	9							
12		3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	229	1	1483	2	Y	11	3	0	8	1	-0-
								1	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 34,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

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

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	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	2	N	1	-0-	-1	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

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	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-		1550	1	38429	2	N	12277	5498	0	6789	1	147
								257	4	13505	9							
02	44828	X	44828	-0-	-0-	-0-		1364	1	33257	2	N	9226	3951	0	5267	1	155
								58	4	10149	9							
03	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-		1517	1	13042	2	N	3823	1458	0	2470	1	50
								38	4	4205	9							
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-		1539	1	6094	2	N	2550	965	0	1607	1	28
								1	4	2805	9							
05	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-		1063	1	22150	2	N	6508	2681	0	3790	1	65
								12	4	7159	9							
06	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-		908	1	20449	2	N	5392	2302	0	3122	1	33
								7	4	5931	9							
07	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-		952	1	18868	2	N	4938	1844	0	3080	1	47
								7	4	5432	9							
08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-		869	1	14295	2	N	4119	1452	0	2676	1	38
								17	4	4531	9							
09	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-		856	1	13787	2	N	4006	1121	0	2877	1	46
								21	4	4407	9							
10	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-		925	1	14852	2	N	3936	1082	0	2859	1	41
								4	4	4330	9							
11	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-		839	1	13899	2	N	3576	858	0	2719	1	40
								9	4	3934	9							
12	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-		742	1	12951	2	N	3277	914	0	2361	1	42
								11	4	3605	9							

TOTAL GAS PROD: 305,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,628

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2442					Y	54	24	0	30	1	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2442					Y	32	14	0	19	1	-0-
03	T. A.		3012	-0-	3012	5454	505	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
04	T. A.		5092	-0-	5092	10546	767	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2564	-0-	2564	13110	460	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		2328	-0-	2328	15438	310	1	2017	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15438					Y	-0-					-0-
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 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	9424	X	5508	-0-	-3916	-0-	515	1	3610	2	N	1234	550	0	679	1	15
							26	4	1357	9							
02	8484	X	6110	-0-	-2374	-0-	716	1	4032	2	N	1231	526	0	701	1	19
							8	4	1354	9							
03	9393	X	7104	-0-	-2289	-0-	958	1	4736	2	N	1268	469	0	795	1	23
							15	4	1395	9							
04	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	892	1	5027	2	N	1332	504	0	838	1	13
							1465	9									
05	7657	X	1857	-0-	-5800	-0-	247	1	1130	2	N	435	186	0	262	1	-0-
							1	4	479	9							
06	6540	X	307	-0-	-6233	-0-	38	1	246	2	N	21	9	0	12	1	-0-
							23	9									
07	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	537	1	3198	2	N	660	240	0	401	1	19
							1	4	726	9							
08	7626	X	2395	-0-	-5231	-0-	223	1	1211	2	N	872	313	0	578	1	-0-
							2	4	959	9							
09	7380	X	4357	-0-	-3023	-0-	515	1	2973	2	N	785	218	0	560	1	7
							5	4	864	9							
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	765	1	4149	2	N	849	233	0	616	1	7
							1	4	934	9							
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	675	1	4069	2	N	687	163	0	516	1	15
							3	4	756	9							
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	673	1	4350	2	N	948	267	0	689	1	7
							4	4	1043	9							

TOTAL GAS PROD: 56,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,322

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11428	-0-	-2274	-0-	1210	1	8488	2	N	1516	678	0	837	1	20
							62	4	1668	9							
02	12264	X	10186	-0-	-2078	-0-	1299	1	7315	2	N	1416	606	0	809	1	21
							14	4	1558	9							
03	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	2147	1	10616	2	N	1401	521	0	883	1	18
							33	4	1541	9							
04	14430	X	10699	-0-	-3731	-0-	1370	1	7722	2	N	1460	549	0	915	1	14
							1	4	1606	9							
05	14911	X	3748	-0-	-11163	-0-	539	1	2466	2	N	674	285	0	402	1	1
							2	4	741	9							
06	11070	X	8831	-0-	-2239	-0-	1039	1	6757	2	N	939	395	0	536	1	9
							2	4	1033	9							
07	14322	X	7106	-0-	-7216	-0-	906	1	5392	2	N	733	274	0	458	1	10
							2	4	806	9							
08	14322	X	10705	-0-	-3617	-0-	1451	1	7895	2	N	1225	430	0	792	1	13
							11	4	1348	9							
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1563	1	9021	2	N	1315	368	0	945	1	15
							15	4	1447	9							
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1776	1	9633	2	N	1352	371	0	981	1	15
							3	4	1487	9							
11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	1459	1	8794	2	N	1286	308	0	975	1	18
							6	4	1415	9							
12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	2005	1	12960	2	N	1457	406	0	1049	1	20
							12	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 130,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,774

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. GAS LIFT (I)(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	9742	-0-	-2410	-0-	1021	1	7159	2	N	1373	615	0	760	1	15
							52	4	1510	9							
02	10976	X	7562	-0-	-3414	-0-	955	1	5378	2	N	1108	475	0	633	1	15
							10	4	1219	9							
03	12059	X	5563	-0-	-6496	-0-	806	1	3985	2	N	691	260	0	441	1	5
							12	4	760	9							
04	10770	X	3360	-0-	-7410	-0-	450	1	2535	2	N	341	129	0	214	1	3
							375	9									
05	11098	X	2333	-0-	-8765	-0-	389	1	1779	2	N	149	62	0	88	1	2
							1	4	164	9							
06	9420	X	6733	-0-	-2687	-0-	847	1	5506	2	N	344	146	0	197	1	3
							2	4	378	9							
07	8370	X	3740	-0-	-4630	-0-	487	1	2896	2	N	324	121	0	202	1	4
							1	4	356	9							
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	902	1	4908	2	N	1326	468	0	862	1	-0-
							7	4	1459	9							
09	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1744	1	10068	2	N	1732	481	0	1233	1	18
							17	4	1905	9							
10	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	1442	1	7822	2	N	1630	448	0	1183	1	17
							2	4	1793	9							
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	950	1	5727	2	N	1229	294	0	933	1	19
							4	4	1352	9							
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1118	1	7226	2	N	1447	404	0	1043	1	19
							6	4	1592	9							

TOTAL GAS PROD: 89,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,694

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. GAS LIFT (I)(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	6060	-0-	-2527	-0-	636	1	4462	2	N	845	373	0	461	1	11
							32	4	930	9							
02	7756	X	5123	-0-	-2633	-0-	642	1	3618	2	N	778	333	0	444	1	12
							7	4	856	9							
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	128	52	0	88	1	-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	988	1	5570	2	N	1051	390	0	649	1	12
							1156	9									
05	6045	X	2037	-0-	-4008	-0-	274	1	1255	2	N	461	194	0	274	1	5
							1	4	507	9							
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1362	1	8854	2	N	666	282	0	382	1	7
							3	4	733	9							
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1225	1	7288	2	N	1252	467	0	780	1	12
							3	4	1377	9							
08	7967	X	6570	-0-	-1397	-0-	871	1	4741	2	N	865	306	0	564	1	7
							6	4	952	9							
09	10260	X	3011	-0-	-7249	-0-	373	1	2154	2	N	436	124	0	319	1	-0-
							4	4	480	9							
10	10602	X	419	-0-	-10183	-0-	38	1	204	2	N	161	44	0	117	1	-0-
							177	9									
11	10260	X	871	-0-	-9389	-0-	88	1	532	2	N	228	55	0	173	1	-0-
							251	9									
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	121	34	0	87	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,992

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. GAS LIFT (I)(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	4876	-0-	-1107	-0-	466	1	3266	2	N	1018	453	0	560	1	13
							24	4	1120	9							
02	5404	X	4608	-0-	-796	-0-	529	1	2977	2	N	996	427	0	569	1	13
							6	4	1096	9							
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	857	1	4237	2	N	1150	424	0	718	1	21
							13	4	1265	9							
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	829	1	4672	2	N	954	362	0	602	1	11
							1049	9									
05	5115	X	734	-0-	-4381	-0-	50	1	231	2	N	412	171	0	242	1	10
							453	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	1056	1	6866	2	N	923	393	0	533	1	7
							3	4	1015	9							
07	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1073	1	6382	2	N	1290	482	0	805	1	10
							3	4	1419	9							
08	6758	X	3569	-0-	-3189	-0-	431	1	2344	2	N	719	256	0	473	1	-0-
							3	4	791	9							
09	8940	X	203	-0-	-8737	-0-	29	1	166	2	N	7	2	0	5	1	-0-
							8	9									
10	9238	X	4	-0-	-9234	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,469

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. GAS LIFT (I)(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	15386	-0-	-3214	-0-	1572	1	11021	2	N	2466	1102	0	1360	1	32
							80	4	2713	9							
02	16604	X	13756	-0-	-2848	-0-	1691	1	9523	2	N	2294	982	0	1309	1	35
							19	4	2523	9							
03	18383	X	15393	-0-	-2990	-0-	2137	1	10568	2	N	2414	897	0	1519	1	33
							33	4	2655	9							
04	16500	X	14501	-0-	-1999	-0-	1800	1	10146	2	N	2322	875	0	1456	1	24
							1	4	2554	9							
05	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	3238	1	14809	2	N	2357	976	0	1380	1	25
							10	4	2593	9							
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	1743	1	11334	2	N	2283	973	0	1319	1	16
							4	4	2511	9							
07	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	1948	1	11589	2	N	2299	858	0	1434	1	23
							5	4	2529	9							
08	15407	X	14983	-0-	-424	-0-	1954	1	10633	2	N	2165	762	0	1406	1	20
							14	4	2382	9							
09	19980	X	13895	-0-	-6085	-0-	1716	1	9907	2	N	2051	574	0	1474	1	23
							16	4	2256	9							
10	20646	X	13890	-0-	-6756	-0-	1805	1	9788	2	N	2085	573	0	1513	1	22
							3	4	2294	9							
11	15600	X	12614	-0-	-2986	-0-	1489	1	8979	2	N	1945	466	0	1476	1	25
							6	4	2140	9							
12	16058	X	13078	-0-	-2980	-0-	1462	1	9451	2	N	1961	547	0	1413	1	26
							8	4	2157	9							

TOTAL GAS PROD: 179,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,642

HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	432	1	13087	2	N	5532	2243	0	3171	1	118
							7	4	6085	9							
06	56175	X	56175	-0-	-0-	-0-	1284	1	37993	2	N	15351	6524	0	8846	1	99
							12	4	16886	9							
07	56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	1288	1	38943	2	N	14953	5591	0	9342	1	119
							14	4	16448	9							
08	47051	X	47051	-0-	-0-	-0-	1514	1	33874	2	N	10566	3722	0	6862	1	101
							40	4	11623	9							
09	38380	X	38380	-0-	-0-	-0-	1416	1	27684	2	N	8399	2362	0	6061	1	77
							41	4	9239	9							
10	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	1225	1	21407	2	N	6104	1683	0	4444	1	54
							6	4	6714	9							
11	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	987	1	16659	2	N	4765	1143	0	3623	1	53
							10	4	5242	9							
12	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	856	1	15059	2	N	4052	1131	0	2922	1	52
							12	4	4457	9							

TOTAL GAS PROD: 290,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,722

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	9	N	12	8	0	9	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2	1	0	1	1	-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	205	1	1336	2	N	188	68	0	114	1	6
							1	4	207	9							
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	345	1	433	9	N	394	138	0	255	1	7
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	472	1	689	2	N	645	181	0	465	1	6
							2	4	710	9							
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	482	1	334	2	N	600	165	0	436	1	5
							660	9									
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	278	1	211	2	N	453	108	0	342	1	8
							498	9									
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	287	1	529	2	N	532	149	0	384	1	7
							1	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

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	0	W	21	-0-	21	671	17	1	4	9	N	4	3	0	3	1	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
04	0	W	4	-0-	4	675	4	2			N	-0-					-0-
05	0	W	3	-0-	3	678	3	2			N	-0-					-0-
06	0	W	494	-0-	494	1172	14	1	411	2	N	63	27	0	36	1	-0-
							69	9									
07	0	W	1899	-0-	1899	3071	249	1	1559	2	N	82	31	0	51	1	-0-
							1	4	90	9							
08	0	W	950	-0-	950	4021	308	1	621	2	N	18	6	0	12	1	-0-
							1	4	20	9							
09	0	W	808	-0-	808	4829	426	1	367	2	N	13	4	0	9	1	-0-
							1	4	14	9							
10	0	W	757	-0-	757	5586	367	1	331	2	N	54	14	0	38	1	2
							59	9									
11	0	W	328	-0-	328	5914	178	1	42	2	N	98	24	0	76	1	-0-
							108	9									
12	0	W	306	-0-	306	6220	204	1	102	9	N	93	26	0	67	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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

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	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698	0	2097	1	57
							82	4	4194	9							
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	670	1	9906	2	N	3587	1539	0	2051	1	54
							18	4	3946	9							
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	597	1	5018	2	N	1943	741	0	1256	1	-0-
							15	4	2137	9							
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	96	1	11	2	N	5	2	0	3	1	-0-
							6	9									
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	158	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	535	1	4892	2	N	817	303	0	507	1	7
							2	4	899	9							
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	763	1	5573	2	N	970	340	0	626	1	11
							7	4	1067	9							
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	767	1	6166	2	N	925	261	0	669	1	6
							10	4	1018	9							
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	800	1	5976	2	N	1350	368	0	973	1	15
							2	4	1485	9							
11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	620	1	5223	2	N	1541	371	0	1176	1	9
							3	4	1695	9							
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	461	1	5564	2	N	1436	398	0	1027	1	20
							5	4	1580	9							

TOTAL GAS PROD: 84,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,388

LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

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	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866	0	1070	1	8
							2115	9									
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1375	1	7741	2	N	1598	675	0	901	1	30
							1758	9									
03	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	1813	1	8967	2	N	2073	771	0	1307	1	25
							2280	9									
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	1580	1	8902	2	N	1961	737	0	1228	1	21
							2157	9									
05	12214	X	5441	-0-	-6773	-0-	810	1	3703	2	N	844	358	0	506	1	1
							928	9									
06	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1734	1	11272	2	N	2554	1078	0	1462	1	15
							2809	9									
07	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	1681	1	10001	2	N	2020	756	0	1263	1	16
							2222	9									
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	1819	1	9902	2	N	1734	609	0	1123	1	18
							1907	9									
09	15810	X	12781	-0-	-3029	-0-	1599	1	9231	2	N	1774	497	0	1276	1	19
							1951	9									
10	16337	X	12727	-0-	-3610	-0-	1694	1	9185	2	N	1680	461	0	1218	1	20
							1848	9									
11	15810	X	12122	-0-	-3688	-0-	1427	1	8606	2	N	1899	455	0	1442	1	22
							2089	9									
12	13919	X	13357	-0-	-562	-0-	1431	1	9252	2	N	2431	677	0	1750	1	26
							2674	9									

TOTAL GAS PROD: 148,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,491

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 03/08/2020 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1191	-0-	1191	1191	551	1	44	2	N	538	239	0	296	1	10
							4	4	592	9							
02	0	W	4046	-0-	4046	5237	462	1	2878	2	N	636	272	0	362	1	12
							6	4	700	9							
03	0	W	5799	-0-	5799	11036	1168	1	3660	2	N	872	324	0	549	1	11
							12	4	959	9							
04	0	W	3970	-0-	3970	15006	1387	1	1631	2	N	865	325	0	541	1	10
							952	9									
05	0	W	3071	-0-	3071	18077	313	1	2109	2	N	589	244	0	346	1	9
							1	4	648	9							
06	0	W	1000	-0-	1000	19077	356	1	164	2	N	436	187	0	254	1	4
							480	9									
07	0	W	1390	-0-	1390	20467	397	1	261	2	N	665	248	0	414	1	7
							732	9									
08	0	W	1627	-0-	1627	22094	437	1	375	2	N	740	261	0	481	1	5
							1	4	814	9							
09	0	W	753	-0-	753	22847	389	1	364	9	N	331	94	0	242	1	-0-
10	0	W	1145	-0-	1145	23992	441	1	339	2	N	332	88	0	232	1	12
							365	9									
11	0	W	3270	-0-	3270	27262	489	1	1659	2	N	1019	244	0	773	1	14
							1	4	1121	9							
12	0	W	4464	-0-	4464	31726	533	1	2607	2	N	1202	336	0	868	1	12
							2	4	1322	9							

TOTAL GAS PROD: 31,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,225

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61527	X	61527	-0-	-0-	-0-	5906	1	41413	2	N	12643	5669	0	7001	1	138
							301	4	13907	9							
02	41073	X	41073	-0-	-0-	-0-	4746	1	26727	2	N	8680	3733	0	4976	1	109
							52	4	9548	9							
03	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	4696	1	23219	2	N	6716	2494	0	4226	1	105
							72	4	7388	9							
04	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	3957	1	22305	2	N	5656	2141	0	3564	1	56
							2	4	6222	9							
05	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	4149	1	18971	2	N	4972	2063	0	2917	1	48
							12	4	5469	9							
06	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	2675	1	17393	2	N	4274	1823	0	2472	1	27
							6	4	4701	9							
07	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	3084	1	18346	2	N	4194	1565	0	2615	1	41
							8	4	4613	9							
08	22637	X	22637	-0-	-0-	-0-	2906	1	15814	2	N	3542	1253	0	2310	1	20
							21	4	3896	9							
09	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	2414	1	13935	2	N	3036	848	0	2177	1	31
							23	4	3340	9							
10	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	2611	1	14161	2	N	3271	898	0	2371	1	33
							4	4	3598	9							
11	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	2105	1	12692	2	N	3032	727	0	2303	1	35
							9	4	3335	9							
12	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	1989	1	12854	2	N	2726	761	0	1965	1	35
							11	4	2999	9							

TOTAL GAS PROD: 348,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,742

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	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	432	1	2068	2	N	323	145	0	179	1	3
							16	4	355	9							
02	3276	X	981	-0-	-2295	-0-	182	1	674	2	N	113	48	0	64	1	4
							1	4	124	9							
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1011	1	2202	2	N	388	143	0	242	1	7
							8	4	427	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1435	1	1671	2	N	317	120	0	200	1	4
							349	9									
05	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	296	1	1597	2	N	196	82	0	115	1	3
							1	4	216	9							
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	481	1	2712	2	N	294	125	0	170	1	2
							1	4	323	9							
07	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	469	1	2537	2	N	300	112	0	187	1	3
							1	4	330	9							
08	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	396	1	2244	2	N	57	21	0	39	1	-0-
							3	4	63	9							
09	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	529	1	2757	2	N	-0-					-0-
							5	4									
10	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	496	1	2578	2	N	6	2	0	4	1	-0-
							1	4	7	9							
11	3510	X	2073	-0-	-1437	-0-	310	1	1752	2	N	9	2	0	7	1	-0-
							1	4	10	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

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	15541	-0-	15541	855318	877	1	12004	2	N	2344	1050	0	1296	1	24
							82	4	2578	9							
02	0	W	11677	-0-	11677	866995	717	1	8797	2	N	1952	833	0	1110	1	33
							16	4	2147	9							
03	0	W	13945	-0-	13945	880940	1354	1	10085	2	N	2251	832	0	1410	1	42
							30	4	2476	9							
04	0	W	8932	-0-	8932	889872	1472	1	5661	2	N	1635	615	0	1024	1	38
							1799	9									
05	0	W	7568	-0-	7568	897440	418	1	5616	2	N	1392	576	0	815	1	39
							3	4	1531	9							
06	0	W	8795	-0-	8795	906235	577	1	4831	2	N	3077	1314	0	1782	1	20
							2	4	3385	9							
07	0	W	7616	-0-	7616	913851	578	1	4708	2	N	2116	794	0	1326	1	16
							2	4	2328	9							
08	0	W	7078	-0-	7078	920929	654	1	4197	2	N	2020	707	0	1304	1	25
							5	4	2222	9							
09	0	W	8035	-0-	8035	928964	816	1	4528	2	N	2440	683	0	1752	1	30
							7	4	2684	9							
10	0	W	9435	-0-	9435	938399	890	1	5588	2	N	2686	738	0	1950	1	28
							2	4	2955	9							
11	0	W	7610	-0-	7610	946009	756	1	4358	2	N	2266	543	0	1720	1	31
							3	4	2493	9							
12	0	W	9261	-0-	9261	955270	611	1	6042	2	N	2366	660	0	1704	1	33
							5	4	2603	9							

TOTAL GAS PROD: 115,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,545

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	277	-0-	-1645	-0-	223	1	54	9	N	49	21	0	25	1	3
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	275	1	270	9	N	245	104	0	138	1	6
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	687	1	477	2	N	184	69	0	117	1	4
							3	4	202	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	374	1	86	2	N	318	113	0	189	1	20
							350	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	189	1	299	2	N	706	297	0	420	1	9
							777	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	340	1	735	9	N	668	286	0	388	1	3
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	372	1	582	9	N	529	197	0	329	1	6
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	410	1	466	9	N	424	150	0	277	1	3
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	390	1	4	2	N	468	131	0	335	1	5
							1	4	515	9							
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	417	1	22	2	N	426	118	0	312	1	1
							469	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	362	1	242	9	N	220	52	0	165	1	4
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	407	1	22	2	N	266	75	0	192	1	3
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,503

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10093	-0-	-1222	-0-	665	1	7493	2	N	1712	776	0	958	1	18
							52	4	1883	9							
02	8960	X	4592	-0-	-4368	-0-	361	1	3456	2	N	699	303	0	404	1	10
							6	4	769	9							
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	1153	1	6103	2	N	1277	462	0	783	1	42
							19	4	1405	9							
04	10950	X	8728	-0-	-2222	-0-	1595	1	5719	2	N	1285	494	0	823	1	10
							1414	9									
05	11315	X	4541	-0-	-6774	-0-	311	1	3669	2	N	508	208	0	294	1	16
							2	4	559	9							
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	687	1	10236	2	N	2460	1044	0	1416	1	16
							3	4	2706	9							
07	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	698	1	10661	2	N	2626	978	0	1635	1	29
							4	4	2889	9							
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	774	1	11638	2	N	2782	979	0	1805	1	27
							14	4	3060	9							
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	751	1	10928	2	N	2771	777	0	1993	1	28
							16	4	3048	9							
10	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	772	1	10784	2	N	2707	744	0	1965	1	26
							3	4	2978	9							
11	10950	X	5429	-0-	-5521	-0-	379	1	3802	2	N	1133	278	0	881	1	-0-
							2	4	1246	9							
12	11315	X	6712	-0-	-4603	-0-	302	1	4918	2	N	1353	365	0	941	1	47
							4	4	1488	9							

TOTAL GAS PROD: 121,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,313

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7392	-0-	-358		-0-	1042	1	4988	2	Y	1060	1048	0			64
								196	4	1166	9							
02	DLQ	G-10	7713	-0-	7713		7713	1332	1	4857	2	Y	1228	1232	0			60
								173	4	1351	9							
03	DLQ	G-10	5255	-0-	5255		12968	1501	1	2634	2	Y	963	977	0			46
								61	4	1059	9							
04	DLQ	G-10	5988	-0-	5988		18956	1687	1	3636	2	Y	525	548	0			23
								87	4	578	9							
05	DLQ	G-10	6902	-0-	6902		25858	1489	1	4277	2	Y	963	972	0			14
								77	4	1059	9							
06	DLQ	G-10	4896	-0-	4896		30754	912	1	3302	2	Y	544	549	0			9
								84	4	598	9							
07	DLQ	G-10	5387	-0-	5387		36141	885	1	3354	2	Y	993	969	0			33
								56	4	1092	9							
08	41922	X	5781	-0-	-36141		-0-	777	1	3563	2	Y	1281	1283	0			31
								32	4	1409	9							
09	6690	X	5626	-0-	-1064		-0-	774	1	3471	2	Y	1251	1246	0			36
								5	4	1376	9							
10	7706	X	7706	-0-	-0-		-0-	887	1	5703	2	Y	900	918	0			18
								126	4	990	9							
11	7670	X	7670	-0-	-0-		-0-	875	1	5763	2	Y	802	793	0			27
								150	4	882	9							
12	6324	X	6324	-0-	-0-		-0-	793	1	4628	2	Y	760	764	0			23
								67	4	836	9							

TOTAL GAS PROD: 76,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,270

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2435	-0-	-3114		-0-	500	1	1207	2	Y	611	591	0			72
								56	4	672	9							
02	DLQ	G-10	7347	-0-	7347		7347	1058	1	4148	2	Y	1814	1817	0			69
								146	4	1995	9							
03	DLQ	G-10	6581	-0-	6581		13928	1158	1	3787	2	Y	1420	1423	0			66
								74	4	1562	9							
04	DLQ	G-10	6734	-0-	6734		20662	1214	1	3483	2	Y	1782	1756	0			92
								77	4	1960	9							
05	DLQ	G-10	6741	-0-	6741		27403	1097	1	3465	2	Y	1925	1949	0			68
								61	4	2118	9							
06	DLQ	G-10	5841	-0-	5841		33244	961	1	3211	2	Y	1442	1464	0			46
								83	4	1586	9							
07	DLQ	G-10	5983	-0-	5983		39227	979	1	3431	2	Y	1377	1387	0			36
								58	4	1515	9							
08	45690	X	6463	-0-	-39227		-0-	886	1	3992	2	Y	1408	1410	0			34
								36	4	1549	9							
09	6978	X	6978	-0-	-0-		-0-	910	1	4317	2	Y	1586	1556	0			64
								6	4	1745	9							
10	9492	X	9492	-0-	-0-		-0-	980	1	5971	2	Y	2189	2206	0			47
								133	4	2408	9							
11	8985	X	8985	-0-	-0-		-0-	935	1	5553	2	Y	2137	2113	0			71
								146	4	2351	9							
12	6943	X	6943	-0-	-0-		-0-	848	1	4060	2	Y	1795	1812	0			54
								60	4	1975	9							

TOTAL GAS PROD: 80,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,486

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8570	-0-	-11549	-0-	971	1	5729	2	Y	1502	1474	0			94
							218	4	1652	9							
02	DLQ G-10		14103	-0-	14103	14103	1519	1	10323	2	Y	1751	1762	0			83
							335	4	1926	9							
03	DLQ G-10		14188	-0-	14188	28291	1644	1	10383	2	Y	1800	1806	0			77
							181	4	1980	9							
04	DLQ G-10		15161	-0-	15161	43452	1860	1	11141	2	Y	1767	1737	0			107
							216	4	1944	9							
05	DLQ G-10		17316	-0-	17316	60768	1892	1	12584	2	Y	2404	2429	0			82
							196	4	2644	9							
06	DLQ G-10		17439	-0-	17439	78207	1560	1	12604	2	Y	2715	2702	0			95
							288	4	2987	9							
07	DLQ G-10		17963	-0-	17963	96170	1554	1	13244	2	Y	2696	2724	0			67
							199	4	2966	9							
08	114968	X	18798	-0-	-96170	-0-	1388	1	14369	2	Y	2656	2660	0			63
							119	4	2922	9							
09	17430	X	16965	-0-	-465	-0-	1323	1	13133	2	Y	2265	2268	0			60
							17	4	2492	9							
10	18011	X	17970	-0-	-41	-0-	1323	1	14073	2	Y	2069	2084	0			45
							298	4	2276	9							
11	17430	X	16886	-0-	-544	-0-	1262	1	13078	2	Y	2017	1995	0			67
							327	4	2219	9							
12	18786	X	16256	-0-	-2530	-0-	1144	1	12612	2	Y	2116	2116	0			67
							172	4	2328	9							

TOTAL GAS PROD: 191,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,758

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. GAS LIFT (I)(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	2740	-0-	-7738	-0-	608	1	1240	2	Y	756	710	0			82
							60	4	832	9							
02	DLQ G-10		5662	-0-	5662	5662	926	1	2621	2	Y	1833	1829	0			86
							99	4	2016	9							
03	DLQ G-10		4612	-0-	4612	10274	981	1	2929	2	Y	585	658	0			13
							58	4	644	9							
04	DLQ G-10		3257	-0-	3257	13531	1097	1	1825	2	Y	261	265	0			9
							48	4	287	9							
05	DLQ G-10		7109	-0-	7109	20640	1434	1	3846	2	Y	1599	1540	0			68
							70	4	1759	9							
06	DLQ G-10		6909	-0-	6909	27549	1185	1	4276	2	Y	1217	1281	0			4
							109	4	1339	9							
07	43930	X	16381	-0-	-27549	-0-	1141	1	14877	2	Y	133	134	0			3
							217	4	146	9							
08	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1009	1	15804	2	Y	128	128	0			3
							128	4	141	9							
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1005	1	15465	2	Y	126	125	0			4
							19	4	139	9							
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	981	1	8084	2	Y	378	372	0			10
							175	4	416	9							
11	15840	X	6036	-0-	-9804	-0-	934	1	4458	2	Y	475	469	0			16
							121	4	523	9							
12	17081	X	4501	-0-	-12580	-0-	719	1	3334	2	Y	362	370	0			8
							50	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 100,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,853

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	EOM BALANCE
01	35340	X	13418	-0-	-21922	-0-	1442	1	5764	2	N	5434	5378	0	235
							235	4	5977	9					
02	31920	X	12902	-0-	-19018	-0-	1464	1	5841	2	N	4902	4842	0	295
							205	4	5392	9					
03	30721	X	24460	-0-	-6261	-0-	2357	1	14416	2	N	6758	6740	0	313
							253	4	7434	9					
04	26970	X	25960	-0-	-1010	-0-	2711	1	16488	2	N	5857	5907	0	263
							318	4	6443	9					
05	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	2528	1	17780	2	N	5250	5334	0	179
							275	4	5775	9					
06	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	2199	1	17523	2	N	5775	5763	0	191
							401	4	6353	9					
07	24459	X	24449	-0-	-10	-0-	2166	1	16095	2	N	5403	5480	0	114
							245	4	5943	9					
08	26815	X	23301	-0-	-3514	-0-	1855	1	15643	2	N	5155	5144	0	125
							132	4	5671	9					
09	26490	X	23690	-0-	-2800	-0-	1910	1	16266	2	N	4994	4975	0	144
							21	4	5493	9					
10	27373	X	23423	-0-	-3950	-0-	1774	1	15822	2	N	4989	5025	0	108
							339	4	5488	9					
11	26490	X	20331	-0-	-6159	-0-	1504	1	13136	2	N	4871	4822	0	157
							333	4	5358	9					
12	24459	X	22045	-0-	-2414	-0-	1575	1	14596	2	N	5156	5157	0	156
							202	4	5672	9					

TOTAL GAS PROD: 266,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,544

SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 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	EOM BALANCE
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	610	1	1674	2	Y	1758	1744	0	108
							74	4	1934	9					
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	773	1	1610	2	Y	1345	1384	0	69
							66	4	1480	9					
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1370	1	3747	2	Y	1400	1391	0	78
							76	4	1540	9					
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	1419	1	3434	2	Y	833	894	0	17
							80	4	916	9					
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1085	1	799	2	Y	1980	1926	0	71
							24	4	2178	9					
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	927	1	2748	2	Y	1455	1504	0	22
							73	4	1601	9					
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	923	1	2701	2	Y	733	733	0	22
							47	4	806	9					
08	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	831	1	3224	2	Y	864	865	0	21
							30	4	950	9					
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	829	1	3147	2	Y	788	789	0	20
							5	4	867	9					
10	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	814	1	3260	2	Y	748	752	0	16
							77	4	823	9					
11	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	771	1	2935	2	Y	707	702	0	21
							82	4	778	9					
12	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	762	1	2947	2	Y	696	694	0	23
							45	4	766	9					

TOTAL GAS PROD: 58,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,307

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	18275	-0-	-3332	-0-	2075	1	12549	2	N	2886	2859	0			129
							476	4	3175	9							
02	19516	X	12407	-0-	-7109	-0-	1545	1	7892	2	N	2458	2470	0			117
							266	4	2704	9							
03	19809	X	13555	-0-	-6254	-0-	1741	1	8546	2	N	2831	2853	0			95
							154	4	3114	9							
04	19170	X	8142	-0-	-11028	-0-	1617	1	4915	2	N	1366	1377	0			84
							107	4	1503	9							
05	19003	X	12805	-0-	-6198	-0-	1746	1	9391	2	N	1380	1411	0			53
							150	4	1518	9							
06	17700	X	11369	-0-	-6331	-0-	1348	1	7722	2	N	1923	1928	0			48
							184	4	2115	9							
07	13733	X	7033	-0-	-6700	-0-	1141	1	4492	2	N	1205	1226	0			27
							74	4	1326	9							
08	13547	X	7497	-0-	-6050	-0-	1056	1	4992	2	N	1276	1277	0			26
							45	4	1404	9							
09	12390	X	9188	-0-	-3202	-0-	1252	1	6659	2	N	1153	1142	0			37
							9	4	1268	9							
10	12803	X	7415	-0-	-5388	-0-	1054	1	5249	2	N	902	918	0			21
							120	4	992	9							
11	11370	X	5380	-0-	-5990	-0-	865	1	3663	2	N	683	659	0			45
							101	4	751	9							
12	7502	X	6352	-0-	-1150	-0-	918	1	4297	2	N	975	991	0			29
							64	4	1073	9							

TOTAL GAS PROD: 119,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,038

TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 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-

TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 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-

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

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	11966	X	5147	-0-	-6819	-0-	440	1	3555	2	Y	929	855	0			118
							130	4	1022	9							
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	1021	1	7261	2	Y	2121	2157	0			82
							235	4	2333	9							
03	11966	X	8266	-0-	-3700	-0-	819	1	5172	2	Y	1986	2008	0			60
							90	4	2185	9							
04	10050	X	9151	-0-	-899	-0-	1095	1	6164	2	Y	1611	1592	0			79
							120	4	1772	9							
05	10013	X	3038	-0-	-6975	-0-	1017	1	737	2	Y	1146	1182	0			43
							23	4	1261	9							
06	11610	X	8328	-0-	-3282	-0-	867	1	5648	2	Y	1528	1513	0			58
							132	4	1681	9							
07	11997	X	7575	-0-	-4422	-0-	870	1	4746	2	Y	1713	1729	0			42
							75	4	1884	9							
08	9455	X	7618	-0-	-1837	-0-	788	1	4957	2	Y	1664	1666	0			40
							43	4	1830	9							
09	9150	X	1992	-0-	-7158	-0-	212	1	1304	2	Y	431	471	0			-0-
							2	4	474	9							
10	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	955	1	6396	2	Y	3036	2989	0			47
							141	4	3340	9							
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	903	1	5186	2	Y	2196	2170	0			73
							137	4	2416	9							
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	935	1	4407	2	Y	2120	2128	0			65
							66	4	2332	9							

TOTAL GAS PROD: 89,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,481

LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906

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	9734	X	6212	-0-	-3522	-0-	596	1	4179	2	N	1306	585	0	722	1	19
							1437	9									
02	8792	X	5589	-0-	-3203	-0-	663	1	3731	2	N	1086	465	0	620	1	20
							1195	9									
03	9734	X	6116	-0-	-3618	-0-	812	1	4017	2	N	1170	436	0	739	1	15
							1287	9									
04	8310	X	5833	-0-	-2477	-0-	672	1	3790	2	N	1246	468	0	780	1	13
							1371	9									
05	7750	X	3674	-0-	-4076	-0-	523	1	2393	2	N	689	280	0	396	1	26
							758	9									
06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	719	1	4672	2	N	1477	634	0	860	1	9
							1625	9									
07	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	676	1	4022	2	N	1316	491	0	821	1	13
							1448	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	794	1	4323	2	N	1262	444	0	819	1	12
							1388	9									
09	7020	X	6085	-0-	-935	-0-	707	1	4082	2	N	1178	332	0	852	1	6
							1296	9									
10	7254	X	6212	-0-	-1042	-0-	746	1	4046	2	N	1291	352	0	931	1	14
							1420	9									
11	7020	X	4757	-0-	-2263	-0-	512	1	3086	2	N	1054	252	0	799	1	17
							1159	9									
12	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	529	1	3423	2	N	1167	326	0	842	1	16
							1284	9									

TOTAL GAS PROD: 69,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,242

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61659	X	25227	-0-	-36432	-0-	1030	1	19469	2	N	4179	1868	0	2307	1	52
							131	4	4597	9							
02	35224	X	21932	-0-	-13292	-0-	940	1	16836	2	N	3751	1607	0	2142	1	54
							30	4	4126	9							
03	36084	X	22830	-0-	-13254	-0-	1615	1	17148	2	N	3653	1354	0	2294	1	59
							49	4	4018	9							
04	31620	X	5526	-0-	-26094	-0-	622	1	3996	2	N	825	322	0	536	1	26
							908	9									
05	28055	X	12414	-0-	-15641	-0-	846	1	8215	2	N	3044	1257	0	1777	1	36
							5	4	3348	9							
06	24420	X	10630	-0-	-13790	-0-	858	1	6692	2	N	2798	1200	0	1626	1	8
							2	4	3078	9							
07	24273	X	8319	-0-	-15954	-0-	726	1	6095	2	N	1360	504	0	843	1	21
							2	4	1496	9							
08	22816	X	3310	-0-	-19506	-0-	358	1	2360	2	N	535	193	0	355	1	8
							3	4	589	9							
09	12000	X	5029	-0-	-6971	-0-	623	1	3342	2	N	962	269	0	690	1	11
							6	4	1058	9							
10	12400	X	4725	-0-	-7675	-0-	475	1	3084	2	N	1059	291	0	768	1	11
							1	4	1165	9							
11	10620	X	4219	-0-	-6401	-0-	436	1	2703	2	N	980	235	0	744	1	12
							2	4	1078	9							
12	8308	X	4765	-0-	-3543	-0-	571	1	3082	2	N	1008	281	0	725	1	14
							3	4	1109	9							

TOTAL GAS PROD: 128,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,154

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115010	X	62636	-0-	-52374	-0-	2137	1	49835	2	N	9391	4200	0	5187	1	116
							334	4	10330	9							
02	82852	X	53565	-0-	-29287	-0-	1801	1	42910	2	N	7981	3422	0	4562	1	113
							75	4	8779	9							
03	87203	X	55706	-0-	-31497	-0-	3109	1	43687	2	N	7988	2959	0	5014	1	128
							123	4	8787	9							
04	78540	X	49545	-0-	-28995	-0-	3901	1	38120	2	N	6837	2587	0	4308	1	70
							3	4	7521	9							
05	69812	X	49234	-0-	-20578	-0-	1471	1	40263	2	N	6798	2817	0	3983	1	68
							22	4	7478	9							
06	60630	X	45759	-0-	-14871	-0-	1413	1	37489	2	N	6223	2653	0	3598	1	40
							12	4	6845	9							
07	59303	X	46019	-0-	-13284	-0-	1408	1	38048	2	N	5954	2222	0	3712	1	60
							14	4	6549	9							
08	55707	X	42186	-0-	-13521	-0-	1390	1	34714	2	N	5492	1935	0	3567	1	50
							41	4	6041	9							
09	49560	X	37567	-0-	-11993	-0-	1279	1	30756	2	N	4988	1397	0	3585	1	56
							45	4	5487	9							
10	49228	X	37187	-0-	-12041	-0-	1295	1	30186	2	N	5180	1424	0	3760	1	52
							8	4	5698	9							
11	45750	X	33972	-0-	-11778	-0-	1147	1	27564	2	N	4767	1143	0	3622	1	54
							17	4	5244	9							
12	46004	X	33849	-0-	-12155	-0-	1053	1	27865	2	N	4462	1244	0	3213	1	59
							23	4	4908	9							

TOTAL GAS PROD: 547,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,061

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 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106299	X	56955	-0-	-49344	-0-	1840	1	44623	2	N	9267	4145	0	5118	1	109
							298	4	10194	9							
02	96012	X	49748	-0-	-46264	-0-	1604	1	39519	2	N	7778	3332	0	4442	1	113
							69	4	8556	9							
03	106299	X	52019	-0-	-54280	-0-	2639	1	40424	2	N	8039	2976	0	5043	1	133
							113	4	8843	9							
04	63210	X	46755	-0-	-16455	-0-	3308	1	35602	2	N	7129	2697	0	4490	1	75
							3	4	7842	9							
05	60605	X	46913	-0-	-13692	-0-	1257	1	38030	2	N	6914	2866	0	4052	1	71
							21	4	7605	9							
06	55110	X	44472	-0-	-10638	-0-	1253	1	35946	2	N	6601	2814	0	3815	1	43
							12	4	7261	9							
07	55087	X	44623	-0-	-10464	-0-	1298	1	36209	2	N	6457	2408	0	4024	1	68
							13	4	7103	9							
08	52018	X	41456	-0-	-10562	-0-	1295	1	33488	2	N	6031	2125	0	3918	1	56
							39	4	6634	9							
09	46770	X	37588	-0-	-9182	-0-	1203	1	30045	2	N	5724	1603	0	4114	1	63
							44	4	6296	9							
10	46903	X	37108	-0-	-9795	-0-	1222	1	29645	2	N	5666	1558	0	4115	1	56
							8	4	6233	9							
11	44460	X	34553	-0-	-9907	-0-	1102	1	27636	2	N	5271	1263	0	4003	1	61
							17	4	5798	9							
12	44609	X	34856	-0-	-9753	-0-	1023	1	28324	2	N	4987	1391	0	3593	1	64
							23	4	5486	9							

TOTAL GAS PROD: 527,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,864

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	17353	-0-	-38602	-0-	883	1	12422	2	N	3603	1610	0	1988	1	46
							85	4	3963	9							
02	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	819	1	11791	2	N	3482	1489	0	1985	1	54
							21	4	3830	9							
03	22816	X	16193	-0-	-6623	-0-	1402	1	10623	2	N	3761	1392	0	2358	1	65
							31	4	4137	9							
04	22080	X	5042	-0-	-17038	-0-	757	1	2899	2	N	1260	497	0	827	1	1
							1386	9									
05	19685	X	3987	-0-	-15698	-0-	414	1	2595	2	N	887	368	0	520	1	-0-
							2	4	976	9							
06	17640	X	13517	-0-	-4123	-0-	918	1	9878	2	N	2471	1042	0	1412	1	17
							3	4	2718	9							
07	18228	X	13689	-0-	-4539	-0-	922	1	9778	2	N	2714	1012	0	1692	1	27
							4	4	2985	9							
08	16182	X	13972	-0-	-2210	-0-	955	1	9525	2	N	3164	1113	0	2052	1	26
							12	4	3480	9							
09	13530	X	12143	-0-	-1387	-0-	915	1	8585	2	N	2391	671	0	1722	1	24
							13	4	2630	9							
10	13981	X	12166	-0-	-1815	-0-	954	1	8683	2	N	2297	631	0	1666	1	24
							2	4	2527	9							
11	13530	X	11939	-0-	-1591	-0-	875	1	8404	2	N	2414	577	0	1829	1	32
							5	4	2655	9							
12	13981	X	12078	-0-	-1903	-0-	772	1	8365	2	N	2667	742	0	1915	1	42
							7	4	2934	9							

TOTAL GAS PROD: 148,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,111

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	16643	-0-	-56548	-0-	937	1	12258	2	N	3058	1366	0	1686	1	49
							84	4	3364	9							
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	848	1	11000	2	N	3098	1328	0	1770	1	49
							20	4	3408	9							
03	21173	X	15852	-0-	-5321	-0-	1493	1	10485	2	N	3494	1286	0	2179	1	78
							31	4	3843	9							
04	20370	X	16250	-0-	-4120	-0-	1997	1	9874	2	N	3980	1507	0	2509	1	42
							1	4	4378	9							
05	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	836	1	14519	2	N	2888	1204	0	1702	1	24
							8	4	3177	9							
06	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	883	1	13151	2	N	2789	1186	0	1608	1	19
							4	4	3068	9							
07	16926	X	15654	-0-	-1272	-0-	844	1	11976	2	N	2572	960	0	1604	1	27
							5	4	2829	9							
08	16802	X	15121	-0-	-1681	-0-	865	1	11319	2	N	2657	935	0	1724	1	25
							14	4	2923	9							
09	17940	X	13544	-0-	-4396	-0-	810	1	9813	2	N	2642	739	0	1898	1	30
							15	4	2906	9							
10	18538	X	13497	-0-	-5041	-0-	836	1	9703	2	N	2686	739	0	1951	1	26
							3	4	2955	9							
11	17100	X	13752	-0-	-3348	-0-	799	1	10212	2	N	2486	596	0	1889	1	27
							6	4	2735	9							
12	15655	X	12670	-0-	-2985	-0-	707	1	9065	2	N	2627	730	0	1884	1	40
							8	4	2890	9							

TOTAL GAS PROD: 183,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,977

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	20747	-0-	-41036	-0-	1246	1	16503	2	N	2622	1172	0	1447	1	35
							114	4	2884	9							
02	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	871	1	13454	2	N	2407	1032	0	1376	1	34
							24	4	2648	9							
03	25172	X	17115	-0-	-8057	-0-	1535	1	12876	2	N	2424	900	0	1524	1	34
							38	4	2666	9							
04	22410	X	16501	-0-	-5909	-0-	2102	1	12317	2	N	1892	715	0	1191	1	20
							1	4	2081	9							
05	23157	X	15952	-0-	-7205	-0-	759	1	12881	2	N	2095	867	0	1226	1	22
							7	4	2305	9							
06	20070	X	16337	-0-	-3733	-0-	818	1	12676	2	N	2581	1096	0	1486	1	21
							4	4	2839	9							
07	18817	X	15623	-0-	-3194	-0-	804	1	12520	2	N	2085	781	0	1305	1	20
							5	4	2294	9							
08	17112	X	15212	-0-	-1900	-0-	851	1	12367	2	N	1799	634	0	1169	1	16
							15	4	1979	9							
09	16500	X	13390	-0-	-3110	-0-	790	1	10619	2	N	1786	499	0	1282	1	21
							16	4	1965	9							
10	16895	X	12722	-0-	-4173	-0-	813	1	10488	2	N	1289	355	0	939	1	16
							3	4	1418	9							
11	16350	X	10909	-0-	-5441	-0-	702	1	9046	2	N	1050	252	0	799	1	15
							6	4	1155	9							
12	15624	X	11928	-0-	-3696	-0-	689	1	9791	2	N	1309	364	0	941	1	19
							8	4	1440	9							

TOTAL GAS PROD: 183,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,339

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77190	X	-0-	-0-	-77190	-0-						N	-0-					-0-
02	69720	X	16	-0-	-69704	-0-		1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					-0-
05	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-		527	1	15941	2	N	4932	2004	0	2833	1	95
								9	4	5425	9							
06	61139	X	61139	-0-	-0-	-0-		1568	1	46403	2	N	11957	5075	0	6881	1	96
								15	4	13153	9							
07	62185	X	62185	-0-	-0-	-0-		1512	1	45714	2	N	13584	5078	0	8485	1	117
								17	4	14942	9							
08	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-		1505	1	34627	2	N	10377	3654	0	6737	1	103
								41	4	11415	9							
09	61140	X	40363	-0-	-20777	-0-		1430	1	29426	2	N	8603	2420	0	6210	1	76
								44	4	9463	9							
10	63178	X	28562	-0-	-34616	-0-		1164	1	21171	2	N	5656	1561	0	4123	1	48
								5	4	6222	9							
11	61140	X	21006	-0-	-40134	-0-		901	1	15615	2	N	4073	978	0	3098	1	45
								10	4	4480	9							
12	62186	X	19427	-0-	-42759	-0-		800	1	14717	2	N	3544	989	0	2555	1	45
								12	4	3898	9							

TOTAL GAS PROD: 302,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,726

BLACK HAND F WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12275 - 24226

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		110422	-0-	110422	693170		3120	1	77352	2	N	26757	11967	0	14777	1	314
								517	4	29433	9							
02	SHUT IN		71542	-0-	71542	764712		2148	1	52871	2	N	14937	6445	0	8592	1	214
								92	4	16431	9							
03	SHUT IN		72707	-0-	72707	837419		3650	1	53409	2	N	14089	5231	0	8863	1	209
								150	4	15498	9							
04	SHUT IN		57749	-0-	57749	895168		4153	1	42120	2	N	10430	3954	0	6583	1	102
								3	4	11473	9							
05	SHUT IN		51544	-0-	51544	946712		1415	1	39979	2	N	9207	3820	0	5401	1	88
								22	4	10128	9							
06	SHUT IN		45894	-0-	45894	992606		1317	1	35746	2	N	8017	3419	0	4636	1	50
								12	4	8819	9							
07	SHUT IN		43748	-0-	43748	1036354		1285	1	34323	2	N	7388	2757	0	4607	1	74
								13	4	8127	9							
08	SHUT IN		38438	-0-	38438	1074792		1262	1	29965	2	N	6524	2301	0	4242	1	55
								35	4	7176	9							
09	1107453	X	32661	-0-	-1074792	-0-		1130	1	25315	2	N	5617	1573	0	4037	1	62
								37	4	6179	9							
10	90179	X	30744	-0-	-59435	-0-		1104	1	23747	2	N	5352	1472	0	3888	1	54
								6	4	5887	9							
11	87270	X	27103	-0-	-60167	-0-		943	1	20656	2	N	4992	1197	0	3794	1	55
								13	4	5491	9							
12	90179	X	25837	-0-	-64342	-0-		868	1	20081	2	N	4429	1236	0	3193	1	55
								16	4	4872	9							

TOTAL GAS PROD: 608,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,739

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BLACK HAND D WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		140413	-0-	140413	805285	3880	1	96178	2	N	36103	16111	0	19894	1	482
							642	4	39713	9							
02	SHUT IN		117162	-0-	117162	922447	3143	1	81271	2	N	29642	12745	0	16992	1	387
							142	4	32606	9							
03	SHUT IN		108422	-0-	108422	1030869	4895	1	75200	2	N	25561	9482	0	16067	1	399
							210	4	28117	9							
04	SHUT IN		88800	-0-	88800	1119669	5627	1	60567	2	N	20546	7783	0	12959	1	203
							5	4	22601	9							
05	SHUT IN		65553	-0-	65553	1185222	1570	1	47504	2	N	14957	6209	0	8778	1	173
							26	4	16453	9							
06	1260927	X	75705	-0-	-1185222	-0-	1914	1	56638	2	N	15576	6643	0	9007	1	99
							19	4	17134	9							
07	73785	X	73785	-0-	-0-	-0-	1859	1	56197	2	N	14280	5331	0	8909	1	139
							21	4	15708	9							
08	64826	X	64826	-0-	-0-	-0-	1746	1	49045	2	N	12706	4476	0	8252	1	117
							58	4	13977	9							
09	56809	X	56809	-0-	-0-	-0-	1564	1	42575	2	N	11462	3213	0	8244	1	122
							62	4	12608	9							
10	56335	X	56335	-0-	-0-	-0-	1685	1	42405	2	N	11122	3058	0	8076	1	110
							11	4	12234	9							
11	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	1464	1	37559	2	N	9960	2388	0	7567	1	115
							23	4	10956	9							
12	50530	X	48927	-0-	-1603	-0-	1318	1	37270	2	N	9372	2613	0	6747	1	127
							30	4	10309	9							

TOTAL GAS PROD: 946,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,287

BLACK HAND E WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12125 - 24701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		120455	-0-	120455	724514	3403	1	84350	2	N	29217	13094	0	16168	1	341
							563	4	32139	9							
02	SHUT IN		76675	-0-	76675	801189	2296	1	57002	2	N	15707	6790	0	9052	1	206
							99	4	17278	9							
03	SHUT IN		78069	-0-	78069	879258	3976	1	58495	2	N	14031	5207	0	8824	1	206
							164	4	15434	9							
04	SHUT IN		62322	-0-	62322	941580	4545	1	46338	2	N	10396	3938	0	6557	1	107
							3	4	11436	9							
05	SHUT IN		54328	-0-	54328	995908	1506	1	42730	2	N	9153	3799	0	5372	1	89
							24	4	10068	9							
06	SHUT IN		47341	-0-	47341	1043249	1355	1	37203	2	N	7974	3401	0	4612	1	50
							12	4	8771	9							
07	SHUT IN		46516	-0-	46516	1089765	1318	1	36829	2	N	7595	2833	0	4735	1	77
							14	4	8355	9							
08	SHUT IN		41228	-0-	41228	1130993	1256	1	32400	2	N	6849	2414	0	4451	1	61
							38	4	7534	9							
09	1166035	X	35042	-0-	-1130993	-0-	1109	1	27472	2	N	5837	1636	0	4198	1	64
							40	4	6421	9							
10	85777	X	33200	-0-	-52577	-0-	1095	1	26277	2	N	5292	1457	0	3850	1	49
							7	4	5821	9							
11	83010	X	30050	-0-	-52960	-0-	989	1	23942	2	N	4640	1112	0	3522	1	55
							15	4	5104	9							
12	46531	X	28708	-0-	-17823	-0-	897	1	23117	2	N	4250	1187	0	3065	1	53
							19	4	4675	9							

TOTAL GAS PROD: 653,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	11085	-0-	11085	1727533	822	1	8616	2	N	1443	643	0	794	1	22
							60	4	1587	9							
02	0	W	11788	-0-	11788	1739321	852	1	9194	2	N	1568	670	0	893	1	27
							17	4	1725	9							
03	0	W	10037	-0-	10037	1749358	1526	1	6479	2	N	1828	675	0	1143	1	37
							21	4	2011	9							
04	0	W	12025	-0-	12025	1761383	2245	1	7479	2	N	2091	790	0	1315	1	23
							1	4	2300	9							
05	0	W	11344	-0-	11344	1772727	702	1	8609	2	N	1844	763	0	1079	1	25
							5	4	2028	9							
06	0	W	13435	-0-	13435	1786162	866	1	9765	2	N	2546	1084	0	1470	1	17
							3	4	2801	9							
07	0	W	12974	-0-	12974	1799136	843	1	9066	2	N	2783	1040	0	1738	1	22
							4	4	3061	9							
08	0	W	11991	-0-	11991	1811127	861	1	8308	2	N	2556	897	0	1653	1	28
							10	4	2812	9							
09	0	W	13115	-0-	13115	1824242	882	1	9044	2	N	2886	810	0	2078	1	26
							14	4	3175	9							
10	0	W	11612	-0-	11612	1835854	853	1	7382	2	N	3068	838	0	2214	1	42
							2	4	3375	9							
11	0	W	11872	-0-	11872	1847726	812	1	7956	2	N	2817	678	0	2149	1	32
							5	4	3099	9							
12	0	W	10590	-0-	10590	1858316	718	1	6936	2	N	2664	743	0	1919	1	34
							6	4	2930	9							

TOTAL GAS PROD: 141,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,094

SOLIZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	2132	-0-	-25241	-0-	501	1	540	2	N	961	978	0			76
							34	4	1057	9							
02	24724	X	5832	-0-	-18892	-0-	950	1	3283	2	N	1346	1333	0			89
							118	4	1481	9							
03	27373	X	4621	-0-	-22752	-0-	1045	1	1600	2	N	1761	1754	0			96
							39	4	1937	9							
04	26490	X	3522	-0-	-22968	-0-	677	1	1482	2	N	1207	1276	0			27
							35	4	1328	9							
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1239	1	1691	2	N	1588	1521	0			94
							39	4	1747	9							
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1355	1	4719	2	N	1948	1944	0			98
							122	4	2143	9							
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1305	1	4201	2	N	2155	2177	0			76
							72	4	2371	9							
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1157	1	4588	2	N	2080	2083	0			73
							42	4	2288	9							
09	8340	X	8043	-0-	-297	-0-	1173	1	4786	2	N	1888	1893	0			68
							7	4	2077	9							
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	1193	1	5686	2	N	1596	1598	0			66
							131	4	1756	9							
11	8340	X	8313	-0-	-27	-0-	1091	1	4551	2	N	2314	2270	0			110
							126	4	2545	9							
12	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	1079	1	4469	2	N	1324	1373	0			61
							68	4	1456	9							

TOTAL GAS PROD: 77,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOLIZ UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77500	X	2525	-0-		-74975		-0-	486	1	1300	2	N	619	605	0			55
									58	4	681	9							
02	70000	X	3566	-0-		-66434		-0-	867	1	1429	2	N	1097	1120	0			32
									63	4	1207	9							
03	77500	X	2935	-0-		-74565		-0-	1067	1	1216	2	N	563	584	0			11
									33	4	619	9							
04	75000	X	3312	-0-		-71688		-0-	1317	1	1501	2	N	407	384	0			34
									46	4	448	9							
05	2945	X	2555	-0-		-390		-0-	1170	1	678	2	N	621	653	0			2
									24	4	683	9							
06	4647	X	4647	-0-		-0-		-0-	923	1	2695	2	N	870	867	0			5
									72	4	957	9							
07	5738	X	5738	-0-		-0-		-0-	999	1	3682	2	N	905	887	0			23
									61	4	996	9							
08	5949	X	5949	-0-		-0-		-0-	886	1	4041	2	N	896	898	0			21
									36	4	986	9							
09	5790	X	5790	-0-		-0-		-0-	883	1	3937	2	N	876	872	0			25
									6	4	964	9							
10	5961	X	5961	-0-		-0-		-0-	844	1	3750	2	N	1164	1155	0			34
									87	4	1280	9							
11	5550	X	5047	-0-		-503		-0-	766	1	2855	2	N	1224	1228	0			30
									80	4	1346	9							
12	5952	X	4637	-0-		-1315		-0-	760	1	2858	2	N	886	888	0			28
									44	4	975	9							

TOTAL GAS PROD: 52,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,128

HAUGLUM WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	370	-0-		-56360		-0-	370	1			N	-0-					-0-
02	51240	X	200	-0-		-51040		-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	56730	X	1214	-0-		-55516		-0-	759	1	452	2	N	-0-					-0-
									3	4									
04	54900	X	1255	-0-		-53645		-0-	1197	1	58	2	N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-		-0-		-0-	193	1	111	2	N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-		-0-		-0-	472	1	233	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	708	-0-		-501		-0-	468	1	240	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	557	-0-		-745		-0-	352	1	158	2	N	42	14	0	27	1	1
									1	4	46	9							
09	1260	X	761	-0-		-499		-0-	487	1	210	2	N	57	16	0	41	1	1
									1	4	63	9							
10	798	X	798	-0-		-0-		-0-	518	1	213	2	N	61	17	0	44	1	1
									67	9									
11	538	N	538	-0-		-0-		-0-	333	1	160	2	N	41	10	0	32	1	-0-
									45	9									
12	356	N	356	-0-		-0-		-0-	203	1	123	2	N	27	7	0	19	1	1
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 102H RRCID -> 299018 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12125 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		44356	-0-	44356	44356	787	1	23825	2	N	17937	7344	0	10383	1	210
							13	4	19731	9							
06	SHUT IN		50837	-0-	50837	95193	923	1	27320	2	N	20532	8749	0	11863	1	130
							9	4	22585	9							
07	SHUT IN		56877	-0-	56877	152070	1055	1	31900	2	N	21736	8110	0	13551	1	205
							12	4	23910	9							
08	SHUT IN		49742	-0-	49742	201812	1089	1	30589	2	N	16389	5781	0	10657	1	156
							36	4	18028	9							
09	256205	X	54393	-0-	-201812	-0-	1416	1	37384	2	N	14125	3958	0	10157	1	166
							55	4	15538	9							
10	63639	X	63639	-0-	-0-	-0-	1814	1	46734	2	N	13708	3777	0	9977	1	120
							12	4	15079	9							
11	47700	X	45253	-0-	-2447	-0-	1254	1	33026	2	N	9957	2396	0	7592	1	89
							20	4	10953	9							
12	49290	X	35975	-0-	-13315	-0-	992	1	27472	2	N	6808	1901	0	4909	1	87
							22	4	7489	9							

TOTAL GAS PROD: 401,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,192

HAUGLUM C WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12230 - 16676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		34079	-0-	34079	34079	608	1	18325	2	N	13760	5630	0	7960	1	170
							10	4	15136	9							
06	SHUT IN		40662	-0-	40662	74741	732	1	21620	2	N	16639	7085	0	9607	1	117
							7	4	18303	9							
07	SHUT IN		47396	-0-	47396	122137	969	1	29255	2	N	15601	5826	0	9734	1	158
							11	4	17161	9							
08	SHUT IN		51923	-0-	51923	174060	1246	1	34984	2	N	14229	5022	0	9258	1	107
							41	4	15652	9							
09	223753	X	49693	-0-	-174060	-0-	1278	1	33351	2	N	13650	3810	0	9777	1	170
							49	4	15015	9							
10	52973	X	52973	-0-	-0-	-0-	1451	1	36932	2	N	13255	3656	0	9657	1	112
							9	4	14581	9							
11	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	1129	1	29300	2	N	8987	2159	0	6841	1	99
							18	4	9886	9							
12	39711	X	34409	-0-	-5302	-0-	901	1	25601	2	N	7169	2005	0	5178	1	85
							21	4	7886	9							

TOTAL GAS PROD: 351,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12000 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		26284	-0-	26284	26284	523	1	15826	2	N	9024	3696	0	5226	1	102
							9	4	9926	9							
06	SHUT IN		42377	-0-	42377	68661	881	1	26058	2	N	14026	5955	0	8075	1	98
							9	4	15429	9							
07	SHUT IN		52527	-0-	52527	121188	1203	1	36367	2	N	13585	5065	0	8463	1	155
							13	4	14944	9							
08	SHUT IN		53062	-0-	53062	174250	1390	1	39045	2	N	11437	4048	0	7464	1	80
							46	4	12581	9							
09	220501	X	46251	-0-	-174250	-0-	1342	1	35317	2	N	8673	2429	0	6233	1	91
							52	4	9540	9							
10	49969	X	49969	-0-	-0-	-0-	1550	1	39643	2	N	7969	2193	0	5793	1	74
							10	4	8766	9							
11	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	1106	1	25534	2	N	6159	1480	0	4689	1	64
							16	4	6775	9							
12	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	844	1	20146	2	N	4798	1340	0	3460	1	62
							16	4	5278	9							

TOTAL GAS PROD: 330,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,671

KLOTZMAN-MAURER A WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 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	35991	X	3958	-0-	-32033	-0-	985	1	875	2	N	1901	1843	1			68
							7	4	2091	9							
02	32508	X	3462	-0-	-29046	-0-	679	1	375	2	N	2189	2203	1			54
							2408	9									
03	35991	X	3842	-0-	-32149	-0-	735	1	629	2	N	2253	2263	1			44
							2478	9									
04	34830	X	1818	-0-	-33012	-0-	577	1	1241	9	N	1128	1120	1			52
05	35991	X	2652	-0-	-33339	-0-	666	1	1986	9	N	1805	1770	1			87
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	683	1	1318	2	N	2084	2101	1			70
							2292	9									
07	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	855	1	769	2	N	1272	1299	1			43
							1399	9									
08	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	693	1	768	2	N	1401	1389	1			55
							1541	9									
09	4290	X	2082	-0-	-2208	-0-	658	1	541	2	N	803	827	1			31
							883	9									
10	4433	X	2614	-0-	-1819	-0-	737	1	312	2	N	1423	1391	1			63
							1565	9									
11	4290	X	2579	-0-	-1711	-0-	540	1	1354	2	N	623	666	1			20
							685	9									
12	3038	X	1360	-0-	-1678	-0-	731	1	277	2	N	320	308	1			32
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 34,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12000 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	9244	1	188
							12	4	17567	9							
06	SHUT IN		45996	-0-	45996	85118	833	1	24641	2	N	18649	7944	0	10771	1	122
							8	4	20514	9							
07	SHUT IN		53260	-0-	53260	138378	982	1	29671	2	N	20542	7664	0	12805	1	195
							11	4	22596	9							
08	SHUT IN		48046	-0-	48046	186424	1027	1	28848	2	N	16488	5814	0	10719	1	150
							34	4	18137	9							
09	242282	X	55858	-0-	-186424	-0-	1395	1	37501	2	N	15370	4290	0	11007	1	223
							55	4	16907	9							
10	73606	X	73606	-0-	-0-	-0-	2059	1	53107	2	N	16752	4622	0	12207	1	146
							13	4	18427	9							
11	57960	X	52905	-0-	-5055	-0-	1467	1	38493	2	N	11746	2824	0	8948	1	120
							24	4	12921	9							
12	59892	X	45788	-0-	-14104	-0-	1184	1	34582	2	N	9085	2538	0	6555	1	112
							28	4	9994	9							

TOTAL GAS PROD: 414,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,602

NAPOO A WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11276 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1985	-0-	1985	1985	47	1	618	2	N	1192	421	0			771
							9	4	1311	9							
08	SHUT IN		66604	-0-	66604	68589	1925	1	30156	2	N	31163	30852	0			1082
							244	4	34279	9							
09	148135	X	79546	-0-	-68589	-0-	2677	1	41205	2	N	32375	32423	0			1034
							51	4	35613	9							
10	92163	X	88098	-0-	-4065	-0-	2951	1	48198	2	N	32686	32542	0			1178
							994	4	35955	9							
11	70745	X	70745	-0-	-0-	-0-	2406	1	38271	2	N	26487	26679	0			986
							932	4	29136	9							
12	81327	X	81327	-0-	-0-	-0-	2887	1	47804	2	N	27271	27432	0			825
							638	4	29998	9							

TOTAL GAS PROD: 388,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12525 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		48660	-0-	48660	48660	890	1	26939	2	N	18924	7748	0	10955	1	221
							15	4	20816	9							
06	SHUT IN		54845	-0-	54845	103505	1035	1	30627	2	N	21066	8980	0	12176	1	131
							10	4	23173	9							
07	SHUT IN		59081	-0-	59081	162586	1136	1	34329	2	N	21457	8013	0	13389	1	186
							13	4	23603	9							
08	SHUT IN		57840	-0-	57840	220426	1368	1	38416	2	N	16374	5775	0	10647	1	138
							45	4	18011	9							
09	277119	X	56693	-0-	-220426	-0-	1537	1	40957	2	N	12854	3599	0	9235	1	158
							60	4	14139	9							
10	66390	X	66390	-0-	-0-	-0-	1978	1	51082	2	N	12106	3340	0	8821	1	103
							13	4	13317	9							
11	50010	X	47180	-0-	-2830	-0-	1379	1	36469	2	N	8464	2035	0	6447	1	85
							22	4	9310	9							
12	51677	X	39544	-0-	-12133	-0-	1115	1	31136	2	N	6607	1846	0	4767	1	79
							25	4	7268	9							

TOTAL GAS PROD: 430,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,852

HAUGLUM A WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	588	1	2322	2	N	1501	665	0	821	1	20
							18	4	1651	9							
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	258	1	134	2	N	611	265	0	353	1	13
							1	4	672	9							
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	857	1	478	2	N	795	293	0	497	1	18
							3	4	875	9							
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	1209	1	408	2	N	749	286	0	476	1	5
							824	9									
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	212	1	217	9	N	197	81	0	115	1	6
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	409	1	1023	2	N	322	139	0	189	1	-0-
							354	9									
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	571	1	4897	2	N	483	178	0	298	1	7
							2	4	531	9							
08	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	792	1	7807	2	N	736	259	0	478	1	6
							10	4	810	9							
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	785	1	7966	2	N	671	187	0	480	1	10
							12	4	738	9							
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	6723	2	N	815	224	0	591	1	10
							2	4	897	9							
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	488	1	2307	2	N	804	193	0	611	1	10
							2	4	884	9							
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	529	1	2556	2	N	1362	379	0	978	1	15
							2	4	1498	9							

TOTAL GAS PROD: 54,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,046

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NAPOO B WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		1289	-0-	1289	1289	31	1	408	2	N	742	312	0			430
							34	4	816	9							
08	SHUT IN		62302	-0-	62302	63591	1696	1	26568	2	N	30748	30415	0			763
							215	4	33823	9							
09	134831	X	71240	-0-	-63591	-0-	2243	1	34526	2	N	31298	31281	0			780
							43	4	34428	9							
10	71894	X	71894	-0-	-0-	-0-	2366	1	38642	2	N	27354	27522	0			612
							797	4	30089	9							
11	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	1338	1	21279	2	N	12215	12036	0			791
							518	4	13437	9							
12	69674	X	69674	-0-	-0-	-0-	2550	1	41658	2	N	22645	22660	0			776
							556	4	24910	9							

TOTAL GAS PROD: 312,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,002

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	7099	X	2543	-0-	-4556	-0-	1105	1	1181	3	Y	234	182	1			793
							257	9									
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1426	1	2823	3	Y	585	554	1			824
							644	9									
03	4929	X	2183	-0-	-2746	-0-	749	1	818	3	Y	560	670	1			714
							616	9									
04	4770	X	104	-0-	-4666	-0-	19	1	30	3	Y	50	128	1			636
							55	9									
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	2227	1	3796	3	Y	406	409	1			633
							447	9									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	3282	1	6727	3	Y	981	874	1			740
							1079	9									
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1605	1	5466	3	Y	675	714	1			701
							743	9									
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	1497	1	5144	3	Y	695	717	1			679
							765	9									
09	11100	X	6491	-0-	-4609	-0-	1428	1	4393	3	Y	609	620	1			668
							670	9									
10	11470	X	6548	-0-	-4922	-0-	1785	1	4009	3	Y	685	538	1			815
							754	9									
11	11100	X	5152	-0-	-5948	-0-	1708	1	2973	3	Y	428	464	1			779
							471	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					779

TOTAL GAS PROD: 60,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,908

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	11656	X	6444	-0-	-5212	-0-	2816 591	1 9	3037	3	Y	537	364	1			1261
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	2798 978	1 9	5481	3	Y	889	913	1			1237
03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	4139 838	1 9	4637	3	Y	762	945	1			1054
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	4364 683	1 9	2985	3	Y	621	577	1			1098
05	8773	X	7646	-0-	-1127	-0-	2452 914	1 9	4280	3	Y	831	946	1			983
06	8490	X	7716	-0-	-774	-0-	2052 1180	1 9	4484	3	Y	1073	1005	1			1051
07	8773	X	6666	-0-	-2107	-0-	1529 843	1 9	4294	3	Y	766	812	1			1005
08	9610	X	5849	-0-	-3761	-0-	1373 751	1 9	3725	3	Y	683	720	1			968
09	8040	X	5623	-0-	-2417	-0-	1341 688	1 9	3594	3	Y	625	635	1			958
10	7967	X	6150	-0-	-1817	-0-	1679 770	1 9	3701	3	Y	700	550	1			1108
11	7710	X	4475	-0-	-3235	-0-	1590 453	1 9	2432	3	Y	412	457	1			1063
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					1063

TOTAL GAS PROD: 77,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,899

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-	-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-

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

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-

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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
12	110	N	60	-0-	-50	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 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 6805 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	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					138
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025

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

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 299186 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5652 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7490	-0-	7490	7490	7490	2			N	-0-					-0-
02	0		13780	-0-	13780	21270	13691	2	89	9	N	81					81
03	0		14726	-0-	14726	35996	14604	2	122	9	N	111	42	1			150
04	50000		14004	-0-	-35996	-0-	13926	2	78	9	N	71	186	1			35
05	16120		11078	-0-	-5042	-0-	11015	2	63	9	N	57					92
06	14760	#	12246	-0-	-2514	-0-	12170	2	76	9	N	69					161
07	15252	#	11577	-0-	-3675	-0-	11516	2	61	9	N	55	171	1			45
08	14725	#	4087	-0-	-10638	-0-	4065	2	22	9	N	20					65
09	14010	#	4686	-0-	-9324	-0-	4660	2	26	9	N	24					89
10	12686	R	12686	-0-	-0-	-0-	12631	2	55	9	N	50					139
11	12929	R	12929	-0-	-0-	-0-	12805	2	124	9	N	113					252
12	11563	#	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 119,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

AMRWR, LLC 102699
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

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

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	1922	N	1544	-0-	-378	B	-0-	613	1	723	2	N	189	195	1			132
								208	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	560	1	568	2	N	149	183	1			98
								164	9									
03	1860	N	1154	-0-	-706	B	-0-	617	1	329	2	N	189					287
								208	9									
04	1500	N	887	-0-	-613	B	-0-	554	1	147	2	N	169	188	1			268
								186	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	577	1	946	2	N	26					294
								29	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	562	1	786	2	N	204	370	1			128
								224	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	596	1	751	2	N	205	176	1			157
								226	9									
08	1550	N	1520	-0-	-30	B	-0-	596	1	658	2	N	242	187	1			212
								266	9									
09	1560	N	1175	-0-	-385	B	-0-	600	1	323	2	N	229	366	1			75
								252	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	589	1	770	2	N	219	189	1			105
								241	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	600	1	649	2	N	219	172	1			152
								241	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	620	1	528	2	N	222	191	1			183
								244	9									

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11386 - 11400

01	0	X	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

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

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-	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-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

01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					138
02	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	7	1	2	9	N	2					140
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					143
04	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	7	1	2	9	N	2					145
05	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	5	1	3	9	N	3					148
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	7	1	2	9	N	2					150
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					152
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3	9	N	3					155
09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					157
10	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					160
11	10	N	9	-0-	-1	B	-0-	7	1	2	9	N	2					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	103	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1798	N	990	-0-	-808	B	-0-	812	2	178	9	N	162	178	1			194
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	218	9	N	198	177	1			215
03	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1416	2	221	9	N	201	179	1			237
04	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	209	9	N	190	178	1			249
05	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	204	9	N	185	356	1			78
06	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1610	2	194	9	N	176	177	1			77
07	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1621	2	190	9	N	173	172	1			78
08	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1575	2	197	9	N	179					257
09	1800	N	1619	-0-	-181	B	-0-	1443	2	176	9	N	160	187	1			230
10	1798	N	1618	-0-	-180	B	-0-	1431	2	187	9	N	170	178	1			222
11	1710	N	1429	-0-	-281	B	-0-	1238	2	191	9	N	174	179	1			217
12	1674	N	856	-0-	-818	B	-0-	711	2	145	9	N	132	180	1			169

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4					623
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	9	N	3					626
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4					630
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	5	1	3	9	N	3					633
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2					635
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3					638
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					641
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4					645
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					648
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3					651
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	9	1	3	9	N	3					654
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					654

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			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	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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			68
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68

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

SHORE PETROLEUM CORP. 778492
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23			60
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	23	7	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	89 B	-292	120	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	543	-0-	292 B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	800	-0-	-610 B	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	794	-0-	-663 B	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124 B	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 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

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

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	4	N	-0-	-0-	-4 B	-1082					Y	-0-					207
02	T. A.		2	-0-	2 B	-1080	2	3			Y	-0-					207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1080																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-					207
05	T. A.		4426	-0-	4426 B	3346	1	1	4119	3	Y	270	246	0			231
							9	4	297	9							
06	T. A.		830	-0-	830 B	4176	774	3	2	4	Y	49	72	0			208
							54	9									
07	0	N	1129	-0-	1129 B	5305	1064	3	65	9	Y	59					267
08	4433		865	-0-	-3568 B	1737	807	3	58	9	Y	53	100	0			220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1737																	
09	4290		-0-	-0-	-4290 B	-2553					Y	-0-	21	0			199
10	1281		-0-	-0-	-1281 B	-3834					Y	-0-					199
11	1080		1934	-0-	854 B	-2980	1784	3	3	4	Y	134					333
							147	9									
12	0	N	42	-0-	42 B	-2938	1	3	1	4	Y	36	159	0			210
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

THREE J ENERGY, INC. 857686
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

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

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

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	8494		7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1			209
02	7672		3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47					256
03	8494		4001	-0-	-4493	-0-	3942	2	59	9	N	54	188	1			122
04	8070	#	3728	-0-	-4342	-0-	3674	2	54	9	N	49					171
05	7905	#	1153	-0-	-6752	-0-	1133	2	20	9	N	18					189
06	7200	#	1427	-0-	-5773	-0-	1408	2	19	9	N	17					206
07	4402	#	1556	-0-	-2846	-0-	1509	2	47	9	N	43					249
08	3999	#	1202	-0-	-2797	-0-	1154	2	48	9	N	44					293
09	3720	#	685	-0-	-3035	-0-	682	2	3	9	N	3	167	1			129
10	4111	R	4111	-0-	-0-	-0-	3995	2	116	9	N	105					234
11	19028		13624	-0-	-5404	-0-	13108	2	516	9	N	469	381	1			322
12	8494		13861	-0-	5367	5367	13479	2	382	9	N	347	379	1			290

TOTAL GAS PROD: 56,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

FAGAN (GRETA SAND) 29938 055 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A' WELL #: A 15 RRCID -> 299213 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4700 - 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
04	2590		1193	-0-	-1397	-0-	192	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	5735		4126	-0-	-1609	-0-	481	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	5550		3490	-0-	-2060	-0-	423	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	5735		1340	-0-	-4395	-0-	225	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	5735		-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3453	-0-	-19	-0-	722	1	2731	2	N	-0-					-0-
02	3052	#	3031	-0-	-21	-0-	664	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	4290		4036	-0-	-254	-0-	734	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3625	R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3660		3211	-0-	-449	-0-	390	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3782		3130	-0-	-652	-0-	527	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3782		3304	-0-	-478	-0-	690	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3630	#	3331	-0-	-299	-0-	702	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3846	#	3575	-0-	-271	-0-	750	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	3660		3753	-0-	93	93	730	1	3023	2	N	-0-					-0-
*12	4216		4123	-0-	-93	-0-	764	1	3359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,276 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 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5591 - 5598

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2025

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FANNIN, NORTH (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	#	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-

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
04	DELQ PR	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243	2	158	9	N	144					195
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786	2	90	9	N	82	180	1			97
03	5456 X	3803	-0-	-1653	-0-	3696	2	107	9	N	97					194
04	4950 X	3312	-0-	-1638	-0-	3227	2	85	9	N	77					271
05	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4738	2	116	9	N	105	189	1			187
06	4260 X	4192	-0-	-68	-0-	3910	2	282	9	N	256	176	1			267
07	4278 X	3574	-0-	-704	-0-	3561	2	13	9	N	12	177	1			102
08	4867 X	3109	-0-	-1758	-0-	3052	2	57	9	N	52					154
09	4710 X	4477	-0-	-233	-0-	4401	2	76	9	N	69					223
10	4867 X	2174	-0-	-2693	-0-	2130	2	44	9	N	40	177	1			86
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4310	2	105	9	N	95					181
12	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6921	2	72	9	N	65					246

TOTAL GAS PROD: 49,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					41
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					41
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					41
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					41
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					41
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					41
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					41
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					41
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					41
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	330	1	2748	2	N	-0-					25
02	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	298	1	2546	2	N	12	12	8			25
							13	9									
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	329	1	2799	2	N	49	58	1	10	8	6
							54	9									
04	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	319	1	2637	2	N	4	4	8			6
							4	9									
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	329	1	2305	2	N	11	11	8			6
							12	9									
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	319	1	2305	2	N	-0-					6
07	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	330	1	2492	2	N	26	26	8			6
							29	9									
08	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	329	1	2270	2	N	2	2	8			6
							2	9									
09	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	319	1	13825	2	N	-0-					6
10	2852	X	330	-0-	-2522	-0-	330	1			N	-0-					6
11	2760	X	1664	-0-	-1096	-0-	319	1	1345	2	N	-0-					6
12	3720	X	2920	-0-	-800	-0-	330	1	2590	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 41,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	989	1	5894	2	N	20					158
							22	9									
02	7056	X	6362	-0-	-694	-0-	893	1	5454	2	N	14	2	8			170
							15	9									
03	7688	X	7173	-0-	-515	-0-	989	1	6138	2	N	42	172	1	3	8	37
							46	9									
04	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	957	1	5891	2	N	11	1	8			47
							12	9									
05	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	989	1	5981	2	N	5					52
							6	9									
06	6930	X	6550	-0-	-380	-0-	957	1	5575	2	N	16					68
							18	9									
07	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	989	1	5279	2	N	27	13	8			82
							30	9									
08	7161	X	5720	-0-	-1441	-0-	989	1	4709	2	N	20	2	8			100
							22	9									
09	6870	X	5330	-0-	-1540	-0-	957	1	4208	2	N	150	115	1			135
							165	9									
10	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	989	1	3412	2	N	15	117	1			33
							17	9									
11	6540	X	3785	-0-	-2755	-0-	957	1	2820	2	N	7					40
							8	9									
12	6293	X	3479	-0-	-2814	-0-	989	1	2479	2	N	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-					25
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	284	1	335	2	N	-0-					25
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	314	1	361	2	N	39	58	1			6
							43	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	304	1	345	2	N	-0-					6
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	314	1	191	2	N	-0-					6
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					6
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	314	1	25	2	N	-0-					6
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	314	1	18	2	N	-0-					6
09	3000	N	14129	-0-	11129	11129	304	1	13825	2	N	-0-					6
10	3100	N	314	-0-	-2786	8343	314	1			N	-0-					6
11	3000	N	304	-0-	-2696	5647	304	1			N	-0-					6
12	5961	X	314	-0-	-5647	-0-	314	1			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	299	1	648	2	N	-0-					25
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	270	1	561	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	299	1	594	2	N	3	3	8			25
							3	9									
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	289	1	577	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	930	N	571	-0-	-359	-0-	299	1	268	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	870	N	289	-0-	-581	-0-	289	1			N	-0-					25
07	899	N	473	-0-	-426	-0-	299	1	174	2	N	-0-					25
08	558	N	334	-0-	-224	-0-	298	1	36	2	N	-0-					25
09	3000	N	14114	-0-	11114	11114	289	1	13825	2	N	-0-					25
10	3100	N	307	-0-	-2793	8321	299	1	8	2	N	-0-					25
11	3000	N	289	-0-	-2711	5610	289	1			N	-0-					25
12	6050	X	440	-0-	-5610	-0-	299	1	141	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

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	14818	X	13607	-0-	-1211	-0-	46	1	13537	2	N	22					175
							24	9									
02	13160	X	12086	-0-	-1074	-0-	42	1	12019	2	N	23	11	8			187
							25	9									
03	14260	X	12965	-0-	-1295	-0-	46	1	12842	2	N	70	170	1	10	8	77
							77	9									
04	13440	X	12436	-0-	-1004	-0-	45	1	12366	2	N	23	3	8			97
							25	9									
05	39175	X	39175	-0-	-0-	-0-	47	1	38907	2	N	201	65	8			233
							221	9									
06	78551	X	78551	-0-	-0-	-0-	45	1	78210	2	N	269	355	1			147
							296	9									
07	106688	X	106688	-0-	-0-	-0-	47	1	106166	2	N	432	349	1	33	8	197
							475	9									
08	117769	X	117769	-0-	-0-	-0-	46	1	117296	2	N	388	345	1	3	8	237
							427	9									
09	17130	X	14353	-0-	-2777	-0-	45	1	13825	2	N	439	484	1			192
							483	9									
10	76312	X	76312	-0-	-0-	-0-	46	1	76051	2	N	195	173	1	1	8	213
							215	9									
11	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	45	1	69968	2	N	261	350	1			124
							287	9									
12	85646	X	85646	-0-	-0-	-0-	47	1	85290	2	N	281	347	1			58
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 639,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

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	2963	-0-	-199	-0-	31	1	2929	2	N	3					165
							3	9									
02	2800	X	2702	-0-	-98	-0-	28	1	2612	2	N	56	173	1	5	8	43
							62	9									
03	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	31	1	2749	2	N	16	2	8			57
							18	9									
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	30	1	2700	2	N	4	1	8			60
							4	9									
05	3007	X	1601	-0-	-1406	-0-	31	1	1551	2	N	17	4	8			73
							19	9									
06	2910	X	166	-0-	-2744	-0-	30	1	64	2	N	65	68	1			70
							72	9									
07	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	31	1	2366	2	N	17					87
							19	9									
08	2821	X	2137	-0-	-684	-0-	31	1	2094	2	N	11					98
							12	9									
09	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	30	1	13825	2	N	186	121	1			163
							205	9									
10	2418	X	967	-0-	-1451	-0-	31	1	936	2	N	-0-	127	1			36
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	30	1	3353	2	N	39					75
							43	9									
12	3503	X	2162	-0-	-1341	-0-	31	1	2102	2	N	26					101
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
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	1054	N	971	-0-	-83	-0-	31	1	937	2	N	3					70
							3	9									
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	28	1	842	2	N	11	9	8			72
							12	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	31	1	910	2	N	15	9	8			78
							17	9									
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	30	1	880	2	N	5	3	8			80
							6	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	95	87	8			88
							105	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	65	105	1			48
							72	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1673	2	N	60	26	8			82
							66	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	2	N	45	2	8			125
							50	9									
09	3000	N	14032	-0-	11032	11032	30	1	13825	2	N	161	119	1			167
							177	9									
10	3100	N	31	-0-	-3069	7963	31	1			N	-0-	123	1			44
11	3000	N	30	-0-	-2970	4993	30	1			N	-0-					44
12	5959	X	966	-0-	-4993	-0-	31	1	794	2	N	128					172
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

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

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

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED 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

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

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

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	54	-0-	-473	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	115	-0-	-155	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	527	N	194	-0-	-333	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184

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

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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

JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					270
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	44	1	29	2	N	-0-					270
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	2761	1	4576	2	N	-0-					137
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1833	1	4538	2	N	-0-					137
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1815	1	3976	2	N	-0-					137
04	6600	X	5321	-0-	-1279	-0-	1679	1	3642	2	N	-0-					137
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1513	1	6531	2	N	-0-					137
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1145	1	5456	2	N	-0-					137
07	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	2112	1	4363	2	N	-0-					137
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1499	1	5632	2	N	-0-					137
09	6600	X	6272	-0-	-328	-0-	1337	1	4935	2	N	-0-					137
10	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	3634	1	2455	2	N	-0-					137
*11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	3903	1	3059	2	N	-0-					137
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 72,394 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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31	2	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	195	1	152	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			117
02	84	N 84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			117
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	100	N 100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			117
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	71	N 71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			117
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	3			120
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			213

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

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					133

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

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				72

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

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1022					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4187	2	399	9	N	363	361	1			275
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	3939	2	355	9	N	323	355	1			243
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4110	2	460	9	N	418	408	1			253
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3819	2	419	9	N	381	534	1			100
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4212	2	430	9	N	391	356	1			135
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3674	2	389	9	N	354	360	1			129
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3777	2	409	9	N	372	356	1			145
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4001	2	416	9	N	378	343	1			180
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3772	2	375	9	N	341	344	1			177
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3861	2	378	9	N	344	179	1			342
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3721	2	356	9	N	324	357	1			309
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3814	2	314	9	N	285	355	1			239

TOTAL GAS PROD: 51,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,274

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

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

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 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

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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			115

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

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			217

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
08	14B	DENY	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	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	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-

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	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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	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-

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	X	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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0	X	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0	X	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
08	14B	DENY	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-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 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	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	#	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569

01	2790	#	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	974	-0-	-1546	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	856	-0-	-1934	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1743	2	98	9	N	89	63	1			26
06	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					26
07	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					26
08	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					26
09	1770	#	1605	-0-	-165	-0-	1602	2	3	9	N	3					29
10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					29
11	1770	#	1500	-0-	-270	-0-	1500	2			N	-0-					29
12	1829	#	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299779 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866

06	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	7705	-0-	7705	7705	7705	2			N	-0-					-0-
08	13454		6372	-0-	-7082	623	6372	2			N	-0-					-0-
09	8370	#	1781	-0-	-6589	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	8649	#	6091	-0-	-2558	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7470	#	6678	-0-	-792	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	7719	#	7334	-0-	-385	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	12346	-0-	12346	12682				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	2158	-0-	2158	14840				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	2055	-0-	2055	16895				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	2111	-0-	2111	19006				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMRWR, LLC 102699
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

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	DLQ G-10	12346	-0-	12346	24784				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	2158	-0-	2158	26942				Y	-0-			4
03	DLQ G-10	2055	-0-	2055	28997				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	2111	-0-	2111	31108				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 18,670 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

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	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
06	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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60

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

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 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	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 (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

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

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

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

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

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

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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

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	#	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2278	2	24	9	N	22	180	1			218
02	3556	#	2148	-0-	-1408	-0-	2122	2	26	9	N	24					242
03	3937	#	2156	-0-	-1781	-0-	2122	2	34	9	N	31					273
04	3930	#	1617	-0-	-2313	-0-	1473	2	144	9	N	131	153	1			251
05	4061	#	77	-0-	-3984	-0-	23	2	54	9	N	49					300
06	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					300
07	2387	#	33	-0-	-2354	-0-	33	2			N	-0-					300
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					300
09	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					300
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					300
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					300
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		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

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

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	14B2 EXT	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	434 N	154	-0-	-280	-0-	13	1	141	2	N	-0-					259
02	420 N	233	-0-	-187	-0-	22	1	205	2	N	5	179	1			85
						6	9									
03	372 N	251	-0-	-121	-0-	21	1	229	2	N	1	9	1			77
						1	9									
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	110	2	N	1	6	1			72
						1	9									
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	7					79
						8	9									
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	11	1	115	2	N	-0-					79
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	6					85
						7	9									
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	15	1	89	2	N	2					87
						2	9									
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-					87
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-					87
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	114	2	N	2	65	1			24
						2	9									
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	29	1	119	2	N	1					25
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

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

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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 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-					78
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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		297	-0-	297	297	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		329	-0-	329	626	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		246	-0-	246	872	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	119	1	1842	3	Y	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	3	Y	-0-			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	115	1	1854	3	Y	-0-			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1793	3	Y	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	122	1	1801	3	Y	-0-			-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	3	Y	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	122	1	1870	3	Y	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1745	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	223	1	3461	3	Y	79					212
							87	9									
02	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	223	1	3173	3	Y	-0-					212
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	3	Y	92	170	1			134
							101	9									
04	3780	X	3732	-0-	-48	-0-	223	1	3476	3	Y	30					164
							33	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3554	3	Y	45					209
							50	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	86	172	1			123
							95	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3237	3	Y	56					179
							62	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	223	1	3284	3	Y	61					240
							67	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3089	3	Y	39	176	1			103
							43	9									
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	223	1	3409	3	Y	99	160	1			42
							109	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	223	1	3183	3	Y	35					77
							39	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 39,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

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
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	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-

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	8	-0-	-0- 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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					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	9	N	9	-0-	-0-	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	8	N	7	-0-	-1	B	-0-	7	1			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

01	2095	N	2095	-0-	-0-		-0-	2095	2			N	-0-					92
02	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1217	2			N	-0-					92
03	1488	N	785	-0-	-703		-0-	785	2			N	-0-					92
04	1509	N	1509	-0-	-0-		-0-	1509	2			N	-0-					92
05	2553	N	2553	-0-	-0-		-0-	2553	2			N	-0-					92
06	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-	991	2	13	9	N	12					104
07	1488	N	-0-	-0-	-1488		-0-					N	-0-					104
08	1488	N	-0-	-0-	-1488		-0-					N	-0-					104
09	990	N	385	-0-	-605		-0-	366	2	19	9	N	17					121
10	882	N	882	-0-	-0-		-0-	882	2			N	-0-					121
11	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	2			N	-0-					121
12	1507	N	1507	-0-	-0-		-0-	1507	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAYLANDER LLC 102814
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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	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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

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

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

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	8990	X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1			132
02	8120	X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1			188
03	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	6703	2	48	9	Y	44	173	1			59
04	8220	X	5201	-0-	-3019	-0-	5113	2	88	9	Y	80	26	1			113
05	8494	X	7926	-0-	-568	-0-	7834	2	92	9	Y	84	34	1			163
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6964	2	99	9	Y	90	194	1			59
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7322	2	56	9	Y	51					110
08	7936	X	7057	-0-	-879	-0-	6951	2	106	9	Y	96	32	1			174
09	7680	X	6742	-0-	-938	-0-	6658	2	84	9	Y	76	199	1			51
10	7936	X	3930	-0-	-4006	-0-	3868	2	62	9	Y	56	29	1			78
11	7140	X	4238	-0-	-2902	-0-	4186	2	52	9	Y	47					125
12	7378	X	4514	-0-	-2864	-0-	4437	2	77	9	Y	70	27	1			168

TOTAL GAS PROD: 73,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3440	2	150	9	Y	136	17	1			282
02	3752	X	2606	-0-	-1146	-0-	2475	2	131	9	Y	119	15	1			386
03	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3569	2	151	9	Y	137	190	1			333
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	2765	2	127	9	Y	115	199	1			249
05	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	3831	2	145	9	Y	132	200	1			181
06	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	3194	2	138	9	Y	125	12	1			294
07	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3510	2	102	9	Y	93	177	1			210
08	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3539	2	138	9	Y	125	16	1			319
09	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3471	2	108	9	Y	98	189	1			228
10	3968	X	1812	-0-	-2156	-0-	1733	2	79	9	Y	72	13	1			287
11	3570	X	2684	-0-	-886	-0-	2570	2	114	9	Y	104					391
12	3689	X	2660	-0-	-1029	-0-	2555	2	105	9	Y	95	379	1			107

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

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

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-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- 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	10695	X	3448	-0-	-7247	-0-	3401	2	47	9	N	43	17	1			94
02	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10300	2	173	9	N	157	61	1			190
03	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	10486	2	92	9	N	84					274
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8587	2	130	9	N	118	44	1			348
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11371	2	139	9	N	126	226	1			248
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10796	2	140	9	N	127	41	1			334
07	10695	X	10106	-0-	-589	-0-	9851	2	255	9	N	232	496	1			70
08	10695	X	9381	-0-	-1314	-0-	9253	2	128	9	N	116	42	1			144
09	10350	X	9728	-0-	-622	-0-	9605	2	123	9	N	112	46	1			210
10	10695	X	4991	-0-	-5704	-0-	4910	2	81	9	N	74	210	1			74
11	10350	X	6641	-0-	-3709	-0-	6580	2	61	9	N	55					129
12	10106	X	5931	-0-	-4175	-0-	5831	2	100	9	N	91	35	1			185

TOTAL GAS PROD: 102,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324	2	8	9	N	7	7	1			69
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5	5	1			69
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1240	2	117	9	N	106					175
04	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2199	2	77	9	N	70	11	1			234
05	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	3344	2	62	9	N	56	15	1			275
06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	2980	2	73	9	N	66	183	1			158
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2942	2	55	9	N	50					208
08	3100	X	2802	-0-	-298 B	-0-	2740	2	62	9	N	56	12	1			252
09	3000	X	2928	-0-	-72 B	-0-	2866	2	62	9	N	56	14	1			294
10	3100	X	1850	-0-	-1250 B	-0-	1811	2	39	9	N	35	13	1			316
11	3000	X	1809	-0-	-1191 B	-0-	1785	2	24	9	N	22					338
12	3038	X	1843	-0-	-1195 B	-0-	1796	2	47	9	N	43	179	1			202

TOTAL GAS PROD: 26,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1240	2	86	9	N	78	6	1			107
02	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1073	2	74	9	N	67	6	1			168
03	1550	N	1388	-0-	-162 B	-0-	1353	2	35	9	N	32					200
04	1290	N	967	-0-	-323 B	-0-	916	2	51	9	N	46	187	1			59
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1232	2	39	9	N	35	5	1			89
06	1350	N	1269	-0-	-81 B	-0-	1178	2	91	9	N	83	4	1			168
07	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1324	2	10	9	N	9					177
08	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1144	2	12	9	N	11	5	1			183
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-	183	1			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1			43
02	700	N	611	-0-	-89 B	-0-	607	2	4	9	N	4	4	1			43
03	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	595	2			N	-0-					43
04	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	567	2	3	9	N	3	3	1			43
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1289	2	18	9	N	16	6	1			53
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1114	2	35	9	N	32	4	1			81
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1088	2	62	9	N	56					137
08	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1049	2	21	9	N	19	5	1			151
09	1140	N	1031	-0-	-109 B	-0-	970	2	61	9	N	55	141	1			65
10	1147	N	422	-0-	-725 B	-0-	394	2	28	9	N	25	3	1			87
11	1050	N	683	-0-	-367 B	-0-	642	2	41	9	N	37					124
12	1054	N	395	-0-	-659 B	-0-	375	2	20	9	N	18	2	1			140

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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
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	9951	X	-0-	-0-	-9951 B	-0-					N	-0-					194
02	8988	X	8531	-0-	-457 B	-0-	8182	2	349	9	N	317	383	1			128
03	9951	X	9800	-0-	-151 B	-0-	9505	2	295	9	N	268	182	1			214
04	8880	X	4034	-0-	-4846 B	-0-	3904	2	130	9	N	118	177	1			155
05	11218	X	11218	-0-	-0- B	-0-	10859	2	359	9	N	326	374	1			107
06	9480	X	8027	-0-	-1453 B	-0-	7774	2	253	9	N	230	182	1			155
07	9796	X	7074	-0-	-2722 B	-0-	6866	2	208	9	N	189	181	1			163
08	11005	X	3465	-0-	-7540 B	-0-	3353	2	112	9	N	102					265
09	10980	X	10980	-0-	-0- B	-0-	10640	2	340	9	N	309	356	1			218
10	11005	X	5671	-0-	-5334 B	-0-	5394	2	277	9	N	252	364	1			106
11	8040	X	4103	-0-	-3937 B	-0-	3826	2	277	9	N	252	176	1			182
12	7068	X	3858	-0-	-3210 B	-0-	3554	2	304	9	N	276	357	1			101

TOTAL GAS PROD: 76,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

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	2759	N	1122	-0-	-1637 B	-0-	1078	2	44	9	N	40					194
02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2561	2	88	9	N	80					274
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2501	2	105	9	N	95	169	1			200
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2220	2	111	9	N	101	189	1			112
05	2945	N	2151	-0-	-794 B	-0-	2054	2	97	9	N	88					200
06	2520	N	2281	-0-	-239 B	-0-	2168	2	113	9	N	103	183	1			120
07	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2480	2	111	9	N	101	168	1			53
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2044	2	128	9	N	116					169
09	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2389	2	110	9	N	100	182	1			87
10	2604	N	2195	-0-	-409 B	-0-	2079	2	116	9	N	105					192
11	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2052	2	108	9	N	98	181	1			109
12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1818	2	100	9	N	91					200

TOTAL GAS PROD: 26,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOLIAD, 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	H15 VIOL	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	104	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	H15	VIOL	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					100
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					100
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					100
05	0	N	200	-0-	200	-0-	200	2			N	-0-					100
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					100
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					100
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					100
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					100
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	153	2	44	9	N	40	110	1			30

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					184
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					184
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					184
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					184
05	0	N	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-					184
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					184
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					184
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					184
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					184
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					184
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					184
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	50	2	36	9	N	33	67	1			150

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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	H15 VIOL	-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-

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	7			-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-

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	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					37
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					37
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					37
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					37
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-	37	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 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	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-

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

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

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

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

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	152	-0-	-778	-0-	152	2			N	-0-					34
02	1652	N	1517	-0-	-135	-0-	1517	2			N	-0-					34
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1452	2	34	9	N	31	37	1			28
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					29
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	1082	2	14	9	N	13					42
06	1440	N	862	-0-	-578	-0-	852	2	10	9	N	9					51
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					59
08	1085	N	166	-0-	-919	-0-	164	2	2	9	N	2					61
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					61
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					67
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

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

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	125	1	54	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	1	44	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	157	1	84	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	259	1	271	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	284	1	279	2	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	155	1	83	2	N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	252	1	241	2	N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	216	1	286	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	164	1	379	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	237	1	288	2	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	189	1	343	2	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	216	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
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-

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 (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-

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

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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

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

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

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

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

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

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

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

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2025

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 & 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-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711	1	169	2	N	-0-					-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	1	361	2	N	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	775	1	415	2	N	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	620	1	593	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	485	1	640	2	N	-0-					-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	410	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	578	1	703	2	N	-0-					-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	428	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	514	1	708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

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

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

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-

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 (-)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	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-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	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_____ 05/02/2025

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

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

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

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

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

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

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-

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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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

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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

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

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

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

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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_____ 05/09/2025

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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

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

GRETA (O-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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-

GRETA (O-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

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

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	186		104	-0-	-82	77	73	1	31	2	N	-0-			-0-
02	168		129	-0-	-39	38	104	1	25	2	N	-0-			-0-
03	205	N	167	-0-	-38	-0-	109	1	58	2	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	92	1	97	2	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	88	1	87	2	N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	105	1	56	2	N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	84	1	80	2	N	-0-			-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	65	1	87	2	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	2	N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	69	1	95	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 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

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	#	-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

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	664	1	285	2	N	-0-			109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	930	N	-0-	-0-	-930	-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: 949 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	10416		1244	-0-	-9172	317990	853	1	366	2	N	23					111
							25	9									
02	2800	N	955	-0-	-1845	316145	758	1	178	2	N	17					128
							19	9									
03	3100	N	1138	-0-	-1962	314183	729	1	389	2	N	18					146
							20	9									
04	3000	N	1533	-0-	-1467	312716	743	1	777	2	N	12					158
							13	9									
05	3100	N	1140	-0-	-1960	310756	568	1	557	2	N	14					172
							15	9									
06	3000	N	1007	-0-	-1993	308763	642	1	345	2	N	18					190
							20	9									
07	3100	N	960	-0-	-2140	306623	491	1	469	2	N	-0-					190
08	3100	N	925	-0-	-2175	304448	398	1	527	2	N	-0-					190
09	3000	N	1007	-0-	-1993	302455	302	1	698	2	N	6					196
							7	9									
10	3100	N	918	-0-	-2182	300273	403	1	489	2	N	24	155	1			65
							26	9									
11	3000	N	841	-0-	-2159	298114	288	1	524	2	N	26					91
							29	9									
12	3100	N	812	-0-	-2288	295826	331	1	456	2	N	23					114
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

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

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, 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23

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

01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2874	2	12	9	N	11					138
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2					140
03	2325	N	1860	-0-	-465	-0-	1854	2	6	9	N	5					145
04	2250	N	604	-0-	-1646	-0-	602	2	2	9	N	2					147
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N	2					149
06	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-					149
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					149
08	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-					149
09	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-					149
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					149
11	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					149
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N	-0-					206
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	179	1	42	2	N	-0-					206
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	189	1	100	2	N	-0-					206
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	167	1	175	2	N	-0-					206
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	160	1	158	2	N	-0-					206
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	199	1	106	2	N	-0-					206
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	151	1	145	2	N	-0-					206
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	119	1	157	2	N	-0-					206
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	90	1	209	2	N	-0-					206
10	310	N	84	-0-	-226	-0-	38	1	46	2	N	-0-					206
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	130	1	235	2	N	-0-					206
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	120	1	166	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y	2					572
							2	9									
02	812	X	169	-0-	-643	-0-	119	1	49	2	Y	1					573
							1	9									
03	899	X	92	-0-	-807	-0-	51	1	40	2	Y	1					574
							1	9									
04	870	X	157	-0-	-713	-0-	110	1	45	2	Y	2					576
							2	9									
05	527	X	134	-0-	-393	-0-	128	2	6	9	Y	5	568	7			13
06	270	X	48	-0-	-222	-0-	47	3	1	9	Y	1					14
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4					18
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	74	3	1	9	Y	1					19
09	DLQ G-10		75	-0-	75	150	74	3	1	9	Y	1					20
10	DLQ G-10		201	-0-	201	351	198	3	3	9	Y	3					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1218	1	867	2	N	-0-					115
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2075	1	849	2	N	-0-					115
03	1736	N	593	-0-	-1143	-0-	334	1	259	2	N	-0-					115
04	2010	N	217	-0-	-1793	-0-	154	1	63	2	N	-0-					115
05	2914	X	22	-0-	-2892	-0-	22	2			N	-0-					115
06	2820	X	11	-0-	-2809	-0-	8	3	3	9	N	3					118
07	2914	X	38	-0-	-2876	-0-	34	3	4	9	N	4					122
08	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			N	-0-					122
09	270	X	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					122
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					128
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: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	158	2	Y	7					916
							8	9									
02	448	X	261	-0-	-187	-0-	184	1	75	2	Y	2					918
							2	9									
03	496	X	226	-0-	-270	-0-	123	1	96	2	Y	6					924
							7	9									
04	480	X	474	-0-	-6	-0-	312	1	126	2	Y	33					957
							36	9									
05	403	X	296	-0-	-107	-0-	284	2	12	9	Y	11	910	7			58
06	390	X	123	-0-	-267	-0-	105	3	18	9	Y	16					74
07	496	X	458	-0-	-38	-0-	439	3	19	9	Y	17					91
08	DLQ G-10		211	-0-	211	211	191	3	20	9	Y	18	91	1			18
09	DLQ G-10		243	-0-	243	454	240	3	3	9	Y	3					21
10	DLQ G-10		347	-0-	347	801	346	3	1	9	Y	1					22
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	801					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	801					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	37	1	26	2	Y	2					358
							2	9									
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	42	1	17	2	Y	2	10	1			350
							2	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	23	1	18	2	Y	1					351
							1	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	37	1	15	2	Y	2					353
							2	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	29	2	18	9	Y	16	294	7			75
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	3	9	9	Y	8					83
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	2					85
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	26	3	7	9	Y	6					91
09	DLQ G-10		53	-0-	53	86	49	3	4	9	Y	4	25	1			70
10	DLQ G-10		77	-0-	77	163	70	3	7	9	Y	6	42	1			34
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	163					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	163					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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	62	N	59	-0-	-3	-0-	33	1	23	2	Y	3					1548
							3	9									
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	28	1	11	2	Y	2					1550
							2	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	32	1	25	2	Y	3					1553
							3	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	63	1	26	2	Y	14					1567
							15	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6	1522	7			51
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	3	13	9	Y	12					63
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					70
08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	170	3	8	9	Y	7	46	1			31
09	DLQ G-10		175	-0-	175	353	169	3	6	9	Y	5					36
10	DLQ G-10		376	-0-	376	729	369	3	7	9	Y	6					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	729					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	729					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	2943	1	2096	2	Y	27					1261
							30	9									
02	4956	X	4264	-0-	-692	-0-	3002	1	1227	2	Y	32					1293
							35	9									
03	5146	X	2970	-0-	-2176	-0-	1656	1	1288	2	Y	24					1317
							26	9									
04	4920	X	2674	-0-	-2246	-0-	1888	1	765	2	Y	19					1336
							21	9									
05	5084	X	461	-0-	-4623	-0-	438	2	23	9	Y	21	175	1	1168	7	14
06	4920	X	174	-0-	-4746	-0-	162	3	12	9	Y	11					25
07	4712	X	681	-0-	-4031	-0-	675	3	6	9	Y	5					30
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	276	3	29	9	Y	26					56
09	DLQ G-10		495	-0-	495	800	475	3	20	9	Y	18					74
10	DLQ G-10		695	-0-	695	1495	686	3	9	9	Y	8					82
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1495					Y	NO RPT					82
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1495					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 17,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	42	-0-	-454	-0-	23	1	17	2	Y	2					82
							2	9									
02	476	X	63	-0-	-413	-0-	43	1	18	2	Y	2	15	1			69
							2	9									
03	527	X	44	-0-	-483	-0-	24	1	19	2	Y	1					70
							1	9									
04	510	X	17	-0-	-493	-0-	11	1	5	2	Y	1					71
							1	9									
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7	47	7			31
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					33
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
09	DLQ G-10		50	-0-	50	50	38	3	12	9	Y	11	8	1			41
10	DLQ G-10		59	-0-	59	109	55	3	4	9	Y	4	19	1			26
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	109					Y	NO RPT					26
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	109					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	1235	1	880	2	Y	24					1294
							26	9									
02	2352	X	2264	-0-	-88	-0-	1569	1	642	2	Y	48	155	1			1187
							53	9									
03	2604	X	1760	-0-	-844	-0-	973	1	757	2	Y	27					1214
							30	9									
04	2520	X	1395	-0-	-1125	-0-	970	1	393	2	Y	29					1243
							32	9									
05	2511	X	387	-0-	-2124	-0-	365	2	22	9	Y	20	1152	7			111
06	2430	X	154	-0-	-2276	-0-	135	3	19	9	Y	17					128
07	2511	X	572	-0-	-1939	-0-	563	3	9	9	Y	8					136
08	DLQ G-10		231	-0-	231	231	213	3	18	9	Y	16					152
09	DLQ G-10		452	-0-	452	683	338	3	114	9	Y	104	144	1			112
10	DLQ G-10		544	-0-	544	1227	488	3	56	9	Y	51	116	1			47
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1227					Y	NO RPT					47
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1227					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	96	-0-	-1578	-0-	56	1	40	2	Y	-0-					287
02	448	X	98	-0-	-350	-0-	70	1	28	2	Y	-0-					287
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	380	1	295	2	Y	2					289
							2	9									
04	480	X	255	-0-	-225	-0-	177	1	71	2	Y	6					295
							7	9									
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	285	7			14
06	660	X	87	-0-	-573	-0-	81	3	6	9	Y	5					19
07	682	X	348	-0-	-334	-0-	338	3	10	9	Y	9					28
08	DLQ G-10		204	-0-	204	204	191	3	13	9	Y	12					40
09	DLQ G-10		297	-0-	297	501	274	3	23	9	Y	21					61
10	DLQ G-10		406	-0-	406	907	396	3	10	9	Y	9					70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	26	1	19	2	Y	3					204
							3	9									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	31	1	13	2	Y	1					205
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	4	2	Y	2					207
							2	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	Y	13					220
							14	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	Y	11	182	7			49
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	Y	8					57
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10					67
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	38	3	7	9	Y	6	37	1			36
09	DLQ G-10		42	-0-	42	87	38	3	4	9	Y	4					40
10	DLQ G-10		244	-0-	244	331	238	3	6	9	Y	5					45
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					229
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	21	1	9	2	Y	-0-					229
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					229
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					229
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	206	7			23
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3					26
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	Y	3					29
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	6	3	9	9	Y	8					37
09	DLQ	G-10	46	-0-	46	61	46	3			Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	221	159	2	1	9	Y	1					38
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					38
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

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

H. 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

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 9600) 38241 007 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ALLEN OIL UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 300257 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9595 - 9691

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ	PR	26	-0-	26	688		2 1 3 3	21	2	N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	84	-0-	84	772		1 1 2 3	15 66	2 9	N	60					60
11	DELQ	PR	41	-0-	41	813		2 1 5 3	31 3	2 9	N	3					63
12		217	NO RPT	-0-	-217	596					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13315	2	455	9	N	414	577	1			101
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10085	2	359	9	N	326	195	1			232
03	14012	X	11679	-0-	-2333	-0-	11317	2	362	9	N	329	190	1			371
04	13560	X	11367	-0-	-2193	-0-	11055	2	312	9	N	284	391	1			264
05	13764	X	11918	-0-	-1846	-0-	11582	2	336	9	N	305	384	1			185
06	13320	X	9970	-0-	-3350	-0-	9702	2	268	9	N	244	192	1			237
07	11749	X	10691	-0-	-1058	-0-	10376	2	315	9	N	286	378	1			145
08	11904	X	10447	-0-	-1457	-0-	10174	2	273	9	N	248	187	1			206
09	11520	X	8743	-0-	-2777	-0-	8524	2	219	9	N	199	191	1			214
10	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	9601	2	276	9	N	251	190	1			275
11	10350	X	8968	-0-	-1382	-0-	8696	2	272	9	N	247	477	1			45
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 117,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

WOYTEK WELL #: 4 RRCID -> 296878 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9804 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12232	-0-	-850	-0-	11814	2	418	9	N	380	192	1			339
02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11186	2	410	9	N	373	573	1			139
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12445	2	505	9	N	459	378	1			220
04	13470	X	11603	-0-	-1867	-0-	11170	2	433	9	N	394	380	1			234
05	13919	X	11354	-0-	-2565	-0-	10921	2	433	9	N	394	378	1			250
06	12540	X	9839	-0-	-2701	-0-	9524	2	315	9	N	286	378	1			158
07	12958	X	10026	-0-	-2932	-0-	9690	2	336	9	N	305	186	1			277
08	12958	X	10485	-0-	-2473	-0-	10109	2	376	9	N	342	382	1			237
09	11610	X	8390	-0-	-3220	-0-	8101	2	289	9	N	263	187	1			313
10	11346	X	9880	-0-	-1466	-0-	9498	2	382	9	N	347	376	1			284
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10532	2	332	9	N	302	384	1			202
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 119,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

MARVIN HOLIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 300557 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9460 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2948	-0-	2948	2948	2887	2	61	9	N	55					55
11	DELQ PR		70	-0-	70	3018	69	2	1	9	N	1					56
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			26
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					26
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					26
06	0	N	391	-0-	391	-0-	391	2			N	-0-					26
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					26
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5354	-0-	-908	-0-	260	1	4222	2	N	71	168	1			77
							794	3	78	9							
02	5432	X	4776	-0-	-656	-0-	161	1	3793	2	N	75					152
							739	3	83	9							
03	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	276	1	4199	2	N	66	169	1			49
							656	3	73	9							
04	5490	X	2396	-0-	-3094	-0-	161	1	1905	2	N	65					114
							258	3	72	9							
05	5673	X	4949	-0-	-724	-0-	328	1	3974	2	N	41					155
							602	3	45	9							
06	5190	X	4803	-0-	-387	-0-	285	1	3912	2	N	30	34	1			151
							573	3	33	9							
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	407	1	4350	2	N	35					186
							597	3	39	9							
08	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	311	1	3806	2	N	26	178	1			34
							548	3	29	9							
09	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	289	1	3194	2	N	206	180	1			60
							475	3	227	9							
*10	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-	193	1	2890	2	N	20					80
							378	3	22	9							
11	5220	X	5069	-0-	-151	-0-	316	1	4002	2	N	210	168	1			122
							520	3	231	9							
12	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	406	1	3895	2	N	48					170
							503	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 55,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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

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-

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	#	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: -0- 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

01	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-		
							57	3											
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-		
							51	3											
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-		
							46	3											
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-		
							34	3											
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-		
							38	3											
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-		
							35	3											
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-		
							38	3											
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-		
							39	3											
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-		
							38	3											
*10	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-		
							34	3											
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-		
							31	3											
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-					-0-		
							30	3											

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	9858	X	9669	-0-	-189	-0-	455	1	7461	2	N	367	382	1			167
							1349	3	404	9							
02	8904	X	8658	-0-	-246	-0-	284	1	6803	2	N	280	355	1			92
							1263	3	308	9							
03	9858	X	9002	-0-	-856	-0-	463	1	7108	2	N	335	178	1			249
							1062	3	369	9							
04	9420	X	7426	-0-	-1994	-0-	501	1	5987	2	N	151	184	1			216
							772	3	166	9							
05	9672	X	7351	-0-	-2321	-0-	475	1	5797	2	N	223	187	1			252
							834	3	245	9							
06	9360	X	5030	-0-	-4330	-0-	292	1	4051	2	N	124	182	1			194
							551	3	136	9							
07	9579	X	3377	-0-	-6202	-0-	250	1	2707	2	N	70					264
							343	3	77	9							
08	8990	X	1192	-0-	-7798	-0-	78	1	962	2	N	22	181	1			105
							128	3	24	9							
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					105
*10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	561	1	8518	2	N	215	189	1			131
							1019	3	237	9							
*11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	664	1	8507	2	N	262	186	1			207
							998	3	288	9							
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	888	1	8592	2	N	294	377	1			124
							1001	3	323	9							

TOTAL GAS PROD: 83,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

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	8029	X	3467	-0-	-4562	-0-	165	1	2711	2	N	95					181
							486	3	105	9							
02	6272	X	2789	-0-	-3483	-0-	92	1	2199	2	N	82	166	1			97
							408	3	90	9							
03	5735	X	4146	-0-	-1589	-0-	216	1	3310	2	N	114					211
							495	3	125	9							
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	313	1	3741	2	N	179	193	1			197
							483	3	197	9							
05	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	212	1	2588	2	N	92					289
							373	3	101	9							
06	4020	X	1976	-0-	-2044	-0-	115	1	1593	2	N	46	182	1			153
							217	3	51	9							
07	4898	X	1764	-0-	-3134	-0-	130	1	1404	2	N	47					200
							178	3	52	9							
08	4898	X	108	-0-	-4790	-0-	7	1	86	2	N	3					203
							12	3	3	9							
09	4740	X	1776	-0-	-2964	-0-	127	1	1422	2	N	28	169	1			62
							196	3	31	9							
10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	554	1	8405	2	N	186	183	1			65
							1004	3	205	9							
*11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	607	1	7784	2	N	188	176	1			77
							911	3	207	9							
12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	896	1	8680	2	N	236	189	1			124
							1007	3	260	9							

TOTAL GAS PROD: 54,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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

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

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

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

HALLETSVILLE, 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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	5					25
02	8714	R	8714	-0-	-0-	-0-	8564	2	150	9	N	136					161
03	8307	R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	157	9	N	143	191	1			113
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74	9	N	67					180
05	9641	#	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39	9	N	35	191	1			24
06	9330	#	724	-0-	-8606	-0-	723	2	1	9	N	1					25
07	9641	#	394	-0-	-9247	-0-	394	2			N	-0-					25
08	8308	#	379	-0-	-7929	-0-	379	2			N	-0-					25
09	6780	#	393	-0-	-6387	-0-	393	2			N	-0-					25
10	4371	#	138	-0-	-4233	-0-	138	2			N	-0-					25
11	720	#	82	-0-	-638	-0-	82	2			N	-0-					25
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 30,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3985	-0-	-231	-0-	193	1	3098	2	N	78					205
							608	3	86	9							
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	131	1	3035	2	N	49	152	1			102
							619	3	54	9							
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	228	1	3436	2	N	57					159
							569	3	63	9							
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	272	1	3201	2	N	56					215
							459	3	62	9							
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	2	N	53	167	1			101
							547	3	58	9							
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	258	1	3513	2	N	53					154
							540	3	58	9							
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	359	1	3818	2	N	46	156	1			44
							550	3	51	9							
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	336	1	4077	2	N	58					102
							616	3	64	9							
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	333	1	3652	2	N	57					159
							571	3	63	9							
10	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	223	1	3314	2	N	49					208
							456	3	54	9							
*11	4920	X	3893	-0-	-1027	-0-	251	1	3151	2	N	56	172	1			92
							429	3	62	9							
12	5084	X	3920	-0-	-1164	-0-	327	1	3115	2	N	50					142
							423	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 51,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3095	-0-	-36	-0-	149	1	2431	2	N	62					195
							447	3	68	9							
02	2828	X	2741	-0-	-87	-0-	92	1	2176	2	N	54	185	1			64
							414	3	59	9							
03	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	154	1	2352	2	N	70					134
							358	3	77	9							
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	189	1	2250	2	N	84					218
							295	3	92	9							
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	191	1	2328	2	N	50	190	1			78
							342	3	55	9							
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	156	1	2162	2	N	38					116
							300	3	42	9							
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	219	1	2359	2	N	50					166
							306	3	55	9							
08	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	185	1	2285	2	N	45					211
							311	3	50	9							
09	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	190	1	2120	2	N	30	177	1			64
							299	3	33	9							
*10	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	156	1	2360	2	N	40					104
							288	3	44	9							
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	183	1	2337	2	N	68					172
							286	3	75	9							
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	244	1	2353	2	N	65	183	1			54
							286	3	72	9							

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	12171	2	427	3	Y	512	495	1			36
							563	9									
02	11956	X	11934	-0-	-22	-0-	11280	2	252	3	Y	365	329	1			72
							402	9									
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	12943	2	295	3	Y	380	414	1			38
							418	9									
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	11685	2	1037	3	Y	377	314	1			101
							415	9									
05	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12525	2	498	3	Y	382	427	1			56
							420	9									
06	13230	X	12562	-0-	-668	-0-	11590	2	610	3	Y	329	325	1			60
							362	9									
07	13671	X	13185	-0-	-486	-0-	12172	2	736	3	Y	252	245	1			67
							277	9									
08	DLQ G-10		12563	-0-	12563	12563	11689	2	593	3	Y	255	257	1			65
							281	9									
09	DLQ G-10		11873	-0-	11873	24436	11138	2	446	3	Y	263	269	1			59
							289	9									
*10	DLQ G-10		12382	-0-	12382	36818	11615	2	434	3	Y	303	272	1			90
							333	9									
11	DLQ G-10		12211	-0-	12211	49029	11457	2	436	3	Y	289	350	1			29
							318	9									
12	61187	X	12158	-0-	-49029	-0-	11426	2	389	3	Y	312	190	1			151
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 152,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,019

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	4961	2	168	3	Y	182	173	1			13
							200	9									
02	5180	X	4791	-0-	-389	-0-	4552	2	99	3	Y	127	115	1			25
							140	9									
03	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	5104	2	114	3	Y	130	142	1			13
							143	9									
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	4844	2	420	3	Y	135	112	1			36
							149	9									
05	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4583	2	176	3	Y	108	128	1			16
							119	9									
06	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	4818	2	243	3	Y	105	102	1			19
							116	9									
07	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4408	2	257	3	Y	147	127	1			39
							162	9									
08	DLQ G-10		5219	-0-	5219	5219	4799	2	234	3	Y	169	165	1			43
							186	9									
09	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9765	4208	2	162	3	Y	160	167	1			36
							176	9									
10	DLQ G-10		4841	-0-	4841	14606	4473	2	161	3	Y	188	168	1			56
							207	9									
11	DLQ G-10		4597	-0-	4597	19203	4255	2	157	3	Y	168	207	1			17
							185	9									
12	24034	X	4831	-0-	-19203	-0-	4464	2	147	3	Y	200	120	1			97
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 59,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-6935	-0-	96	2	4	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	6356	X	4712	-0-	-1644	-0-	4495	2	96	3	Y	110	88	1			22
							121	9									
03	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	6345	2	141	3	Y	139	147	1			14
							153	9									
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5525	2	475	3	Y	134	112	1			36
							147	9									
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5631	2	214	3	Y	132	149	1			19
							145	9									
06	6420	X	4310	-0-	-2110	-0-	4013	2	200	3	Y	88	91	1			16
							97	9									
07	6634	X	4225	-0-	-2409	-0-	3861	2	222	3	Y	129	111	1			34
							142	9									
08	DLQ G-10		6776	-0-	6776	6776	6353	2	306	3	Y	106	113	1			27
							117	9									
09	DLQ G-10		6450	-0-	6450	13226	6093	2	236	3	Y	110	112	1			25
							121	9									
10	DLQ G-10		4957	-0-	4957	18183	4685	2	169	3	Y	94	91	1			28
							103	9									
11	DLQ G-10		6610	-0-	6610	24793	6213	2	229	3	Y	153	165	1			16
							168	9									
12	27454	X	2661	-0-	-24793	-0-	2502	2	83	3	Y	69	52	1			33
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 59,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					41
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

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

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	89075					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	89075					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	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-

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

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

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
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDIGO ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 292415 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2675	-0-	-7121	-0-	2622	2	53	9	N	48	183	1			34
02	4956	#	3230	-0-	-1726	-0-	3204	2	26	9	N	24					58
03	4433	#	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10					68
04	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4432	2	15	9	N	14					82
05	4630	R	4630	-0-	-0-	-0-	4611	2	19	9	N	17					99
06	4293	R	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					99
07	4588	#	4227	-0-	-361	-0-	4223	2	4	9	N	4					103
08	4619	#	3461	-0-	-1158	-0-	3461	2			N	-0-					103
09	4470	#	3099	-0-	-1371	-0-	3099	2			N	-0-					103
10	4619	#	2456	-0-	-2163	-0-	2456	2			N	-0-					103
*11	4290	#	2713	-0-	-1577	-0-	2695	2	18	9	N	16	62	1			20
*12	4216	#	2336	-0-	-1880	-0-	2318	2	18	9	N	16	62	1			20

TOTAL GAS PROD: 40,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1342	2	57	9	N	52					148
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1745	2	77	9	N	70					218
03	2449	N	1877	-0-	-572	-0-	1757	2	120	9	N	109	183	1			144
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2343	2	120	9	N	109					253
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2447	2	124	9	N	113	181	1			185
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2322	2	79	9	N	72					257
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	2	75	9	N	68	165	1			160
08	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2253	2	95	9	N	86					246
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2215	2	102	9	N	93	178	1			161
10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2131	2	86	9	N	78					239
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2191	2	124	9	N	113	265	1			87
*12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2072	2	61	9	N	55					142

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

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

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	67	1	1250	2	N	-0-					96
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	133	1	1787	2	N	-0-					96
05	DELQ PR	1913	-0-	1913 B	1913	121	1	1792	2	N	-0-					96
06	3881 X	1968	-0-	-1913 B	-0-	137	1	1831	2	N	-0-					96
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	170	1	2837	2	N	-0-					96
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	113	1	948	2	N	-0-					96
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	78	1	118	2	N	-0-					96
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	134	1	420	2	N	-0-					96
*11	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	10	1	347	2	N	-0-					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	87	1	509	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	378	-0-	-182 B	-0-	52	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	377	-0-	-274 B	-0-	54	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	334	-0-	-236 B	-0-	50	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	51	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	56	1	316	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	44	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	39	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	34	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	36	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	36	1	164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 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	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	232	1	1364	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	197	1	1227	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	232	1	1389	2	Y	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	2	Y	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	267	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	230	1	1436	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	216	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	243	1	1235	2	Y	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	225	1	1014	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	223	1	1001	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,902 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					6
03	3100	N	4647	-0-	1547	1547	237	1	4410	2	N	-0-					6
04	3000	N	2747	-0-	-253	1294	190	1	2557	2	N	-0-					6
05	3100	N	3071	-0-	-29	1265	194	1	2877	2	N	-0-					6
06	3000	N	2533	-0-	-467	798	176	1	2357	2	N	-0-					6
07	1614	N	816	-0-	-798	-0-	171	1	645	2	N	-0-					6
08	2666	X	1937	-0-	-729	-0-	207	1	1730	2	N	-0-					6
09	2580	X	403	-0-	-2177	-0-	160	1	243	2	N	-0-					6
10	2666	X	787	-0-	-1879	-0-	190	1	597	2	N	-0-					6
11	2580	X	957	-0-	-1623	-0-	25	1	932	2	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,432 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		165	-0-	165	165	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		162	-0-	162	327	24	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	27	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

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

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

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	41	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	45	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	280	-0-	-340	-0-	40	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	50	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	68	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	131	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	131	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	111	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	81	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	403	-0-	-317	-0-	73	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	418	-0-	-264	-0-	76	1	342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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, 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 RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

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

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	119	1	713	2	N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	110	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	108	1	600	2	N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	106	1	661	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	141	1	795	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	143	1	764	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	137	1	696	2	N	-0-					-0-
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	116	1	618	2	N	-0-					-0-
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	119	1	536	2	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	173	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	132	1	779	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	113	1	707	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	747	2	N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	120	1	677	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	760	2	N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	148	1	833	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	164	1	877	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	2	N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	N	-0-					-0-
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	121	1	546	2	N	-0-					-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	129	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	100	1	557	2	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	81	1	503	2	N	-0-					-0-
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	75	1	424	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	123	1	659	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	113	1	511	2	N	-0-					-0-
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	99	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 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	775	N	681	-0-	-94	-0-	99	1	582	2	N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	81	1	503	2	N	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	96	1	574	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	2	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	94	1	522	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	603	2	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	578	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	244	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	255	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	342	1	1536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		307	-0-	307	307	42	1	265	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		439	-0-	439	746	66	1	373	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		278	-0-	278	1024	44	1	234	2	N	-0-					-0-
09	1251	X	227	-0-	-1024	-0-	37	1	190	2	N	-0-					-0-
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	37	1	165	2	N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	35	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	61	1	369	2	N	-0-					-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	68	1	395	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	76	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-					2
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	61	1	369	2	N	-0-					2
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	68	1	395	2	N	-0-					2
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-					2
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-					2
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-					2
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-					2
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-					2
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-					2
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-					2
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	76	1	331	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,587 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 4803 PERF. 3808 - 3837

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

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 4803 PERF. 3884 - 3890

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-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 RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	2	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	154	1	922	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	157	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	136	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	142	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	874	-0-	-149	-0-	138	1	736	2	N	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	153	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	159	1	845	2	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	144	1	651	2	N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	162	1	729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 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

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

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

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	1209	N	943	-0-	-266	-0-	137	1	806	2	Y	-0-			-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	189	1	1132	2	Y	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	984	-0-	-349	-0-	150	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	141	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	158	1	890	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	155	1	829	2	Y	-0-			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	227	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	320	1	1697	2	Y	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	311	1	1401	2	Y	-0-			-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	307	1	1376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	45	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 45 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	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					213
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					213
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					213
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					213
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					213
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					213
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					213
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					213
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					213
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					213
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 428 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1118	-0-	1118	1118	154	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		282	-0-	282	1400	43	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	553	-0-	-1400	-0-	87	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	166	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	167	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	121	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	583	-0-	-471	-0-	106	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	227	-0-	-585	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	26	-0-	-394	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	176	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

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

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	220 1	1293 2	Y	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	176 1	1097 2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	206 1	1232 2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1172	-0-	-298	-0-	176 1	996 2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	189 1	1051 2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	173 1	1082 2	Y	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	202 1	1135 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	190 1	1012 2	Y	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	225 1	1147 2	Y	-0-			-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	220 1	1169 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	192 1	865 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	192 1	859 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 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 #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21	48	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	79	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	506	1	2976	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3280	-0-	-780	-0-	453	1	2827	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	496	1	2971	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	504	1	2856	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	510	1	2841	2	Y	-0-					-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	495	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	518	1	2913	2	Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	550	1	2936	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	563	1	2865	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	508	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	495	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	510	1	2288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	3528	-0-	-533	-0-	512 1 6 9	3010 2	Y	5			68
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-	438 1 7 9	2733 2	Y	6			74
03	4185	3767	-0-	-418	-0-	538 1 4 9	3225 2	Y	4			78
04	4050	3562	-0-	-488	-0-	533 1 10 9	3019 2	Y	9			87
05	4185	3611	-0-	-574	-0-	548 1 8 9	3055 2	Y	7			94
06	3660 #	3466	-0-	-194	-0-	478 1 4 9	2984 2	Y	4			98
07	3782 #	2807	-0-	-975	-0-	423 1 7 9	2377 2	Y	6			104
08	3782 #	1339	-0-	-2443	-0-	211 1 3 9	1125 2	Y	3			107
09	3570 #	18	-0-	-3552	-0-	3 1 2 9	13 2	Y	2			109
10	3596 #	13	-0-	-3583	-0-	2 1 1 9	10 2	Y	1			110
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			110
12	2821 #	12	-0-	-2809	-0-	2 1 1 9	9 2	Y	1	70 1		41

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	585	1 6 9	3440	2	Y	5					68
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	665	1 7 9	4149	2	Y	6					74
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	702	1 3 9	4203	2	Y	3					77
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	664	1 11 9	3763	2	Y	10					87
05	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	663	1 8 9	3693	2	Y	7					94
06	4770	X	3485	-0-	-1285	-0-	481	1 3 9	3001	2	Y	3					97
07	4929	X	3311	-0-	-1618	-0-	499	1 7 9	2805	2	Y	6					103
08	4898	X	3075	-0-	-1823	-0-	484	1 4 9	2587	2	Y	4					107
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	556	1 6 9	2829	2	Y	5					112
10	4371	X	3498	-0-	-873	-0-	554	1 6 9	2938	2	Y	5					117
11	3480	X	1646	-0-	-1834	-0-	298	1 4 9	1344	2	Y	4					121
12	3503	X	1856	-0-	-1647	-0-	338	1 1 9	1517	2	Y	1	77	1			45

TOTAL GAS PROD: 42,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	77376	#	74379	-0-	-2997	-0-	73437	2	942	9	N	856	905	1			379
02	69888	#	67135	-0-	-2753	-0-	66214	2	921	9	N	837	872	1			344
03	75764	#	74905	-0-	-859	-0-	73961	2	944	9	N	858	721	1			481
04	73170	#	72422	-0-	-748	-0-	71530	2	892	9	N	811	878	1			414
05	75609	#	64114	-0-	-11495	-0-	63347	2	767	9	N	697	697	1			414
06	72308	R	72308	-0-	-0-	-0-	71463	2	845	9	N	768	709	1			473
07	75039	R	75039	-0-	-0-	-0-	74199	2	840	9	N	764	888	1			349
08	74896	#	74247	-0-	-649	-0-	73442	2	805	9	N	732	707	1			374
09	72420	#	70746	-0-	-1674	-0-	69974	2	772	9	N	702	713	1			363
10	74710	#	71945	-0-	-2765	-0-	71147	2	798	9	N	725	696	1			392
11	72630	#	70273	-0-	-2357	-0-	69489	2	784	9	N	713	715	1			390
12	75051	#	NO RPT	-0-	-75051	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 787,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,463

MAGNUM OPERATING, LLC 521542
YELLOW ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296541 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068

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

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

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

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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	85	-0-	-287 B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY		NO RPT	-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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

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

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

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC //CONT.// 589978
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	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, 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9002	-0-	-1972	-0-	383	1	8546	2	N	66					220
							73	9									
02	9100	X	1933	-0-	-7167	-0-	84	1	1825	2	N	22					242
							24	9									
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					242
04	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	476	1	12570	2	N	76	178	1			140
							84	9									
05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	473	1	9966	2	N	68					208
							75	9									
06	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	738	1	14671	2	N	100	176	1			132
							110	9									
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	679	1	12790	2	N	92					224
							101	9									
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	730	1	14881	2	N	110	177	1			157
							121	9									
09	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	692	1	13139	2	N	94					251
							103	9									
10	12586	X	3115	-0-	-9471	-0-	151	1	2944	2	N	18	177	1			92
							20	9									
11	12180	X	11366	-0-	-814	-0-	453	1	10814	2	N	90					182
							99	9									
12	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	713	1	14348	2	N	138	175	1			145
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 123,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18005	2	408	9	N	371	342	1			176
02	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17046	2	354	9	N	322	341	1			157
03	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18435	2	364	9	N	331	349	1			139
04	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14419	2	206	9	N	187	167	1			159
05	12152	X	2984	-0-	-9168	-0-	2919	2	65	9	N	59	177	1			41
06	11760	X	6088	-0-	-5672	-0-	6065	2	23	9	N	21					62
07	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17124	2	506	9	N	460	354	1			168
08	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	16657	2	419	9	N	381	349	1			200
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16022	2	339	9	N	308	314	1			194
10	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16322	2	385	9	N	350	342	1			202
11	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17240	2	492	9	N	447	515	1			134
12	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	16756	2	389	9	N	354	354	1			143

TOTAL GAS PROD: 180,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					27
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					27
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	-0-					27
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					27
05	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	2			Y	-0-					27
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1328	2	42	9	Y	38					65
07	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-					65
08	1302	X	974	-0-	-328	-0-	974	2			Y	-0-					65
09	1380	X	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-					65
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-					65
11	1380	X	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			Y	-0-					65
12	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

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

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1T RRCID -> 299541 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3935 - 3938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5760	-0-	5760 B	5760	739	1	5021	3	N	-0-					-0-
04	6250		7042	-0-	792 B	6552	496	1	6546	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		8186	-0-	8186 B	14738	889	1	7297	3	N	-0-					-0-
06	7500		7898	-0-	398 B	15136	886	1	7012	3	N	-0-					-0-
07	7750		6959	-0-	-791 B	14345	922	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	7750		5561	-0-	-2189 B	12156	937	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	7500		5057	-0-	-2443 B	9713	646	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	7750		5343	-0-	-2407 B	7306	835	1	4508	3	N	-0-					-0-
11	7500		2236	-0-	-5264 B	2042	592	1	1644	3	N	-0-					-0-
12	6944	#	1109	-0-	-5835 B	-3793	459	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) //CONT.// 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670

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

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

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

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

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

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

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

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

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

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

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

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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

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

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

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

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

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

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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

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

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

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

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

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

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

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

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

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

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

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	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: 136 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

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

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

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

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

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

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	14B DENY	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. "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

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

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

WELDER WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	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-

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

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

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEYSER (5400 #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	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-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					64
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					64
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					64
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					64
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					64
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			Y	-0-					64
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					64
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					64
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					64
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					64
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					64
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 463 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	3503	X	1628	-0-	-1875	-0-	310	1	1310	2	Y	7					58
							8	9									
02	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	280	1	2809	2	Y	41					99
							45	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3188	1	310	2	Y	45					144
							50	9									
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	300	1	2884	2	Y	33					177
							36	9									
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	310	1	2967	2	Y	29					206
							32	9									
06	3420	X	2148	-0-	-1272	-0-	160	1	1988	2	Y	-0-	163	1			43
07	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	310	1	2936	2	Y	33					76
							36	9									
08	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	310	1	2877	2	Y	16					92
							18	9									
09	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	300	1	2616	2	Y	21					113
							23	9									
10	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	310	1	2584	2	Y	25					138
							28	9									
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	300	1	2662	2	Y	35					173
							39	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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 #: RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

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

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

REAMY WELL #: RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

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

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

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

PALOMA OPERATING, LLC 100344
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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		820	-0-	820	3080	820	3			N	-0-					116
02	14B2 EXT		430	-0-	430	3510	430	3			N	-0-					116
03	14B2 EXT		1046	-0-	1046	4556	1046	3			N	-0-					116
04	1140		850	-0-	-290	4266	850	2			N	-0-					116
05	1178		738	-0-	-440	3826	738	2			N	-0-					116
06	3000	N	704	-0-	-2296	1530	704	3			N	-0-					116
07	2812	N	1282	-0-	-1530	-0-	1282	2			N	-0-					116
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 11,066 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025 - WELL PLUGGED 02/27/25

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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

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

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

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

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOPE (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	110	-0-	-120	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

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

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

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

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

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/29/2025

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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	225	N	115	-0-	-110	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

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

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

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

	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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	390	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	416	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	350	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	336	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	598	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	465	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	769	-0-	-671	-0-	240	1	529	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	348	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

	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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2870	-0-	-137	-0-	702	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	672	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	676	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	728	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	528	1	1277	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1302	-0-	-1248	-0-	374	1	767	2	N	146					146
							161	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	650	1	2099	2	N	4					150
							4	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	780	1	1608	2	N	5					155
							6	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	728	1	1829	2	N	6					161
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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-

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B DENY	-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	2					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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

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	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	305 28	1 9	2553	3	N	25					180
02	3500 X	2901	-0-	-599	-0-	283 8	1 9	2610	3	N	7					187
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	322	1	2722	3	N	-0-					187
04	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	306	1	2352	3	N	-0-					187
05	3224 X	1210	-0-	-2014	-0-	345	1	865	3	N	-0-					187
06	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	297	1	797	3	N	-0-					187
07	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	336	1	1898	3	N	-0-					187
08	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	300	1	699	3	N	-0-					187
09	2670 X	1089	-0-	-1581	-0-	297	1	792	3	N	-0-					187
10	2232 X	1079	-0-	-1153	-0-	250	1	829	2	N	-0-					187
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	171	1			16
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	2728	X	1551	-0-	-1177	-0-	160	1	1341	3	N	45			188
							50	9							
02	2016	X	1460	-0-	-556	-0-	137	1	1269	3	N	49			237
							54	9							
03	1643	X	1381	-0-	-262	-0-	143	1	1210	3	N	25			262
							28	9							
04	1500	X	1257	-0-	-243	-0-	144	1	1104	3	N	8			270
							9	9							
05	1612	X	421	-0-	-1191	-0-	120	1	301	3	N	-0-			270
06	1560	X	565	-0-	-995	-0-	153	1	412	3	N	-0-			270
07	1612	X	858	-0-	-754	-0-	129	1	729	3	N	-0-			270
08	1395	X	247	-0-	-1148	-0-	92	1	155	3	N	-0-			270
09	1260	X	285	-0-	-975	-0-	110	1	175	3	N	-0-			270
10	868	X	297	-0-	-571	-0-	100	1	197	2	N	-0-			270
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TC OIL AND GAS, LLC 840303
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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

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

HOPE (WILCOX 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

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

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	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					197
02	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	1200	2	4	9	Y	4	158	1			43
03	DLQ G-10		624	-0-	624	1828	618	2	6	9	Y	5					48
04	DLQ G-10		95	-0-	95	1923	95	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1923					Y	9					57
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					57
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1951	2	224	9	Y	204	180	1			81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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

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

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

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/21/2025

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

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

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-170	-0-	130	1		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 465 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMRWR, LLC 102699
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	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 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	2077	#	1677	-0-	-400	-0-	1677	2			Y	-0-					86
02	2660	#	2375	-0-	-285	-0-	2375	2			Y	-0-					86
03	2945	#	2583	-0-	-362	-0-	2583	2			Y	-0-					86
04	2730	#	2663	-0-	-67	-0-	2663	2			Y	-0-					86
05	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					86
06	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					86
07	2635	#	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			Y	-0-					86
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					86
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					86
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					86
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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: 133 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10250	X	10250	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	9036	2	N	117					182
								129	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	B	-0-	850	1	4034	2	N	46					228
								51	9									
03	4030	X	1264	-0-	-2766	B	-0-	140	1	1114	2	N	9	197	1			40
								10	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	B	-0-					N	-0-					40
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	B	-0-					N	-0-					40
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	B	-0-					N	-0-					40
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	B	-0-					N	-0-					40
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	2909	X	2909	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2565	2	N	20					60
								22	9									
12	10197	X	10197	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	9034	2	N	127					187
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 29,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1455	-0-	-1614	B	-0-	130	1	1319	2	N	5					96
								6	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	B	-0-					N	-0-					96
03	3069	X	1445	-0-	-1624	B	-0-	160	1	1279	2	N	5					101
								6	9									
04	2610	X	1815	-0-	-795	B	-0-	384	1	1431	2	N	-0-					101
05	3036	X	3036	-0-	-0-	B	-0-	650	1	2369	2	N	15					116
								17	9									
06	1790	X	1790	-0-	-0-	B	-0-	483	1	1303	2	N	4					120
								4	9									
07	1891	N	265	-0-	-1626	B	-0-	54	1	208	2	N	3					123
								3	9									
08	3038	N	-0-	-0-	-3038	B	-0-					N	-0-					123
09	1800	N	230	-0-	-1570	B	-0-	224	1	6	9	N	5					128
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	390	1	13	9	N	12					140
11	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1939	2	N	-0-					140
12	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2836	2	N	43					183
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

01	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	162	1	1610	2	N	10					150
							11	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	275	1	1298	2	N	10					160
							11	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	210	1	1082	2	N	8					168
							9	9									
04	1740	N	1507	-0-	-233 B	-0-	336	1	1163	2	N	7					175
							8	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	580	1	1900	2	N	13					188
							14	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	567	1	1349	2	N	4					192
							4	9									
07	1550	N	1310	-0-	-240 B	-0-	644	1	665	2	N	1					193
							1	9									
08	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					193
09	1890	N	132	-0-	-1758 B	-0-	128	1	4	9	N	4					197
10	1302	N	258	-0-	-1044 B	-0-	255	1	3	9	N	3					200
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	100	1	586	2	N	7					207
							8	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	80	1	1098	2	N	3	184	1			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	341	N	99	-0-	-242 B	-0-	51	2	48	9	N	44					92
02	1400	N	311	-0-	-1089 B	-0-	39	1	241	2	N	28					120
							31	9									
03	1550	N	702	-0-	-848 B	-0-	105	1	555	2	N	38					158
							42	9									
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	60	1	316	2	N	27					185
							30	9									
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	63	1	293	2	N	31	176	1			40
							34	9									
06	690	N	509	-0-	-181 B	-0-	92	1	373	2	N	40					80
							44	9									
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	135	1	483	2	N	20					100
							22	9									
08	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	189	1	682	2	N	21					121
							23	9									
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	104	1	440	2	N	24					145
							26	9									
10	651	N	289	-0-	-362 B	-0-	40	1	249	2	N	-0-					145
11	870	N	564	-0-	-306 B	-0-	126	1	416	2	N	20					165
							22	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	300	1	1446	2	N	64	189	1			40
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515						N	-0-					-0-

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

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	336	1	1446	2	N	-0-					101
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	144	1	807	2	N	4					105
							4	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	207	1	1032	2	N	3					108
							3	9									
04	1560	N	714	-0-	-846 B	-0-	128	1	584	2	N	2					110
							2	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	208	1	889	2	N	3					113
							3	9									
06	1200	N	1185	-0-	-15 B	-0-	270	1	913	2	N	2					115
							2	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	280	1	1040	2	N	2					117
							2	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	280	1	983	2	N	1					118
							1	9									
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	330	1	1336	2	N	-0-					118
10	1333	N	628	-0-	-705 B	-0-	160	1	466	2	N	2					120
							2	9									
11	1230	N	741	-0-	-489 B	-0-	168	1	572	2	N	1					121
							1	9									
12	1612	N	1275	-0-	-337 B	-0-	210	1	1065	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-	918	1	4102	2	N	72	189	1			55
							79	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	576	1	3215	2	N	20					75
							22	9									
03	4447	X	4447	-0-	-0- B	-0-	704	1	3709	2	N	31					106
							34	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	544	1	2443	2	N	14					120
							15	9									
05	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	936	1	3977	2	N	15					135
							17	9									
06	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	891	1	3168	2	N	8					143
							9	9									
07	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	896	1	3262	2	N	35					178
							39	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	840	1	2966	2	N	7					185
							8	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0- B	-0-	930	1	3716	2	N	25					210
							28	9									
10	2108	X	1910	-0-	-198 B	-0-	465	1	1437	2	N	7					217
							8	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	693	1	2394	2	N	18	190	1			45
							20	9									
12	5267	X	5267	-0-	-0- B	-0-	870	1	4383	2	N	13					58
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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

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

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	108 44	1 9	427	2	N	40	192	1			121
02	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	42 26	1 9	253	2	N	24					145
03	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	88 41	1 9	426	2	N	37					182
04	540	N	361	-0-	-179 B	-0-	64 29	1 9	268	2	N	26					208
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	78 41	1 9	388	2	N	37	179	1			66
06	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	108 50	1 9	351	2	N	45					111
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	112 50	1 9	387	2	N	45					156
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	116 52	1 9	353	2	N	47					203
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	120 62	1 9	504	2	N	56	196	1			63
10	558	N	276	-0-	-282 B	-0-	60 28	1 9	188	2	N	25					88
11	510	N	323	-0-	-187 B	-0-	63 39	1 9	221	2	N	35					123
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	116 92	1 9	644	2	N	84					207

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	112	1	1040	2	N	141					182
							155	9									
02	1036	N	745	-0-	-291 B	-0-	125	1	545	2	N	68					250
							75	9									
03	1209	N	695	-0-	-514 B	-0-	138	1	510	2	N	43					293
							47	9									
04	1170	N	581	-0-	-589 B	-0-	133	1	385	2	N	57	187	1			163
							63	9									
05	837	N	755	-0-	-82 B	-0-	135	1	526	2	N	85					248
							94	9									
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	216	1	498	2	N	88	188	1			148
							97	9									
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	299	1	301	2	N	54					202
							59	9									
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	3					205
09	810	N	76	-0-	-734 B	-0-	48	1	28	9	N	25					230
10	651	N	153	-0-	-498 B	-0-	119	1	34	9	N	31	182	1			79
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	84	1	498	2	N	37					116
							41	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	93	1	876	2	N	44					160
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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. (I) GAS LIFT(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	#	1424	-0-	-1397	-0-	55	1	1306	2	N	57					107
							63	9									
02	2548	#	859	-0-	-1689	-0-	32	1	787	2	N	36					143
							40	9									
03	2821	#	371	-0-	-2450	-0-	22	1	312	2	N	34					177
							37	9									
04	2490	#	290	-0-	-2200	-0-	9	1	187	2	N	85	177	1			85
							94	9									
05	1426	#	1082	-0-	-344	-0-	68	1	979	2	N	32					117
							35	9									
06	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	189	1	2218	2	N	103					220
							113	9									
07	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	2	N	89	179	1			130
							98	9									
08	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1798	2	N	80	177	1			33
							88	9									
09	2520	#	496	-0-	-2024	-0-	15	1	468	2	N	12					45
							13	9									
10	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					45
11	2520	#	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					45
12	2046	#	337	-0-	-1709	-0-	7	1	328	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-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-

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

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

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 (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	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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 299922 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2274 - 2277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	5996	-0-	5996	5996	413	1	5583	2	N	-0-					-0-
08	9552 X	3556	-0-	-5996	-0-	356	1	3200	2	N	-0-					-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 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

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

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

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

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

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

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 91 RRCID -> 299201 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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	3834	-0-	3834	3834	3834	2			N	-0-					-0-
07	0 W	5985	-0-	5985	9819	5985	2			N	-0-					-0-
08	0 W	6766	-0-	6766	16585	6766	2			N	-0-					-0-
09	25305 X	8720	-0-	-16585	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	6152	-0-	-2869	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,203 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CAPACITY 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	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-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

HUFF (5100) //CONT.// 43270 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1818	-0-	1818 B	1818	1818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1818																	
03	0		6705	-0-	6705 B	8523	310	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		6425	-0-	6425 B	14948	300	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	2015		7684	-0-	5669 B	20617	310	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	6480		7620	-0-	1140 B	21757	300	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	6696		8776	-0-	2080 B	23837	310	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	7688		8989	-0-	1301 B	25138	310	1	8679	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25138																	
09	7620		9754	-0-	2134 B	27272	300	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	35841	X	8569	-0-	-27272 B	-0-	310	1	8259	2	N	-0-					-0-
11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	300	1	8831	2	N	-0-					-0-
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	310	1	11445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,226 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

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

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

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

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

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

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-	-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-

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

MO	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	2542	X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2			N	-0-					125
02	2072	N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028	2	3	9	N	3					128
03	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2188	2	4	9	N	4					132
04	2040	N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365	2			N	-0-					132
05	2263	N	858	-0-	-1405 B	-0-	858	2			N	-0-					132
06	2130	N	1596	-0-	-534 B	-0-	1596	2			N	-0-					132
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2094	2	18	9	N	16					148
08	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2325	2	4	9	N	4					152
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					152
10	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					152
11	2250	N	1772	-0-	-478 B	-0-	1772	2			N	-0-					152
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2300	2	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

MO	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	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55	9	N	50					192
02	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674	2	22	9	N	20					212
03	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2674	2	46	9	N	42	174	1			80
04	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					80
05	2480	X	1745	-0-	-735 B	-0-	1690	2	55	9	N	50					130
06	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	3107	2	42	9	N	38					168
07	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	3679	2	32	9	N	29					197
08	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3554	2	47	9	N	43	181	1			59
09	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3212	2	24	9	N	22					81
10	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	3540	2	44	9	N	40					121
11	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	2804	2	37	9	N	34					155
12	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	3104	2	8	9	N	7					162

TOTAL GAS PROD: 36,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

MO	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	4650	X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41	9	N	37					77
02	3640	X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261	2	23	9	N	21					98
03	3286	X	2209	-0-	-1077 B	-0-	2163	2	46	9	N	42					140
04	3180	X	1015	-0-	-2165 B	-0-	1013	2	2	9	N	2					142
05	3286	X	1678	-0-	-1608 B	-0-	1677	2	1	9	N	1					143
06	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	3902	2	22	9	N	20					163
07	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	3493	2	30	9	N	27					190
08	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	2638	2	94	9	N	85	185	1			90
09	3930	X	2527	-0-	-1403 B	-0-	2496	2	31	9	N	28					118
10	4061	X	2832	-0-	-1229 B	-0-	2745	2	87	9	N	79					197
11	3930	X	2417	-0-	-1513 B	-0-	2381	2	36	9	N	33	172	1			58
12	3534	X	3090	-0-	-444 B	-0-	3028	2	62	9	N	56					114

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4	9	N	4					137
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					137
03	341	N	220	-0-	-121 B	-0-	219	2	1	9	N	1					138
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	258	2	6	9	N	5					143
05	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	2			N	-0-					143
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					143
07	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					143
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					143
09	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	2			N	-0-					143
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					143
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					143
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569	2	41	9	N	37					197
02	5167	X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144	2	23	9	N	21					218
03	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	5485	2	121	9	N	110	188	1			140
04	5430	X	4272	-0-	-1158 B	-0-	4241	2	31	9	N	28					168
05	5735	X	3027	-0-	-2708 B	-0-	2996	2	31	9	N	28	173	1			23
06	5550	X	5344	-0-	-206 B	-0-	5303	2	41	9	N	37					60
07	5735	X	5318	-0-	-417 B	-0-	5266	2	52	9	N	47					107
08	5611	X	5497	-0-	-114 B	-0-	5444	2	53	9	N	48					155
09	5340	X	4975	-0-	-365 B	-0-	4939	2	36	9	N	33					188
10	5518	X	4942	-0-	-576 B	-0-	4878	2	64	9	N	58	190	1			56
11	5340	X	4284	-0-	-1056 B	-0-	4247	2	37	9	N	34					90
12	5487	X	2715	-0-	-2772 B	-0-	2698	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 56,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1622	-0-	10 B	-6192	103	2	1519	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1450	-0-	-174 B	-6192	217	2	1233	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1516	-0-	-189 B	-6192	103	2	1413	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1474	-0-	-86 B	-6192	170	2	1304	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1436	-0-	-176 B	-6192	99	2	1337	3	N	-0-					-0-
06	0	N	1289	-0-	1289 B	-4903	144	2	1145	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1805	-0-	286 B	-4617	115	2	1690	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1507	-0-	81 B	-4536	190	2	1317	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1211	-0-	-79 B	-4536	216	2	995	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1730	-0-	-68 B	-4536	211	2	1519	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1749	-0-	279 B	-4257	162	2	1587	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-4257					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

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

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					155
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					155
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					155
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					155
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					155
06	0 N	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-					155
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					155
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	30 47	1 9	98	2	N	43					274
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68 86	1 9	269	2	N	78					352
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54 210	1 9	257	2	N	191	335	1			208
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81 285	1 9	320	2	N	259	337	1			130
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	138 218	1 9	494	2	N	198	171	1			157
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	6 4	1 9	27	2	N	4					161
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	4					165
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					165
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PALOMA OPERATING, LLC 100344
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	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-	17	7			75
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					75
08	0	N	183	-0-	183 B	-25054	170	1	13	9	N	12					87
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25054					N	-0-					87
10	0	N	219	-0-	219 B	-24835	191	1	28	9	N	25					112
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-24835					N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24835					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	14B2 EXT		120	-0-	120	60043	118	2	2	9	N	2					145
02	14B2 EXT		133	-0-	133	60176	133	3			N	-0-					145
03	14B2 EXT		103	-0-	103	60279	101	3	2	9	N	2					147
04	14B2 EXT		52	-0-	52	60331	52	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		131	-0-	131	60462	131	2			N	-0-					147
06	14B2 EXT		162	-0-	162	60624	162	2			N	-0-					147
07	14B2 EXT		79	-0-	79	60703	79	2			N	-0-					147
08	14B2 EXT		67	-0-	67	60770	67	2			N	-0-					147
09	14B2 EXT		30	-0-	30	60800	30	2			N	-0-					147
10	60867	X	67	-0-	-60800	-0-	67	3			N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	93				121
							376	3	102	9						
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1		12
							381	3	76	9						
03	2542	N	2256	-0-	-286	-0-	116	1	1763	2	N	86				98
							282	3	95	9						
04	2460	N	2214	-0-	-246	-0-	144	1	1709	2	N	112	178	1		32
							238	3	123	9						
05	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	152	1	1833	2	N	57				89
							286	3	63	9						
06	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	124	1	1701	2	N	58				147
							252	3	64	9						
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	176	1	1882	2	N	97	177	1		67
							261	3	107	9						
08	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	149	1	1819	2	N	74				141
							264	3	81	9						
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1520	2	N	69	177	1		33
							215	3	76	9						
*10	2418	N	2023	-0-	-395	-0-	108	1	1626	2	N	81				114
							200	3	89	9						
11	2250	N	1842	-0-	-408	-0-	115	1	1465	2	N	74				188
							181	3	81	9						
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1601	2	N	70	174	1		84
							196	3	77	9						

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
02	532	N	84	-0-	-448	-0-	84	2		Y	-0-					71
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					71
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					71
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-					71
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					71
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-					71
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					71
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-					71
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3720	#	1902	-0-	-1818	-0-	1888	2	14 9	Y	13					116
02	4144		1830	-0-	-2314	-0-	1808	2	22 9	Y	20					136
03	4588		2346	-0-	-2242	-0-	2335	2	11 9	Y	10					146
04	4440		2524	-0-	-1916	-0-	2506	2	18 9	Y	16					162
05	3472	#	2773	-0-	-699	-0-	2756	2	17 9	Y	15	157	1			20
06	3161	R	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		Y	-0-					20
07	4794		4691	-0-	-103	-0-	4658	2	33 9	Y	30					50
08	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3552	2	28 9	Y	25					75
09	3150	#	3074	-0-	-76	-0-	3053	2	21 9	Y	19					94
10	4650		1829	-0-	-2821	-0-	1815	2	14 9	Y	13					107
11	4500		2260	-0-	-2240	-0-	2243	2	17 9	Y	15					122
12	4650		2518	-0-	-2132	-0-	2497	2	21 9	Y	19					141

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1531	3	141	9	N	128	207	1			198
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	824	3	70	9	N	64					262
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1143	3	54	9	N	49					311
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1375	3	105	9	N	95	209	1			197
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	355	3	30	9	N	27					224
06	1200	N	361	-0-	-839	-0-	358	3	3	9	N	3					227
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					227
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N	3					230
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					230
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1629	3	81	9	N	74	205	1			253
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1163	3	68	9	N	62					315
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	830	3	58	9	N	53					368
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	1374	3	97	9	N	88	217	1			239
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1185	3	34	9	N	31					270
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1110	3	86	9	N	78					348
07	1643	N	471	-0-	-1172	-0-	424	3	47	9	N	43	12	1			379
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	999	3	95	9	N	86	174	1			291
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1673	3	67	9	N	61	27	1			325
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	3	83	9	N	75					400
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1408	3	52	9	N	47	22	1			425
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1543	3	65	9	N	59	18	1			466

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1174	3	48	9	N	44	18	1			85
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	857	3	50	9	N	45					130
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1034	3	53	9	N	48					178
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1049	3	42	9	N	38	24	1			192
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	3	42	9	N	38	177	1			53
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1022	3	56	9	N	51					104
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	797	3	46	9	N	42	22	1			124
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1011	3	45	9	N	41					165
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	780	3	39	9	N	35	13	1			187
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	620	3	56	9	N	51	171	1			67
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	540	3	35	9	N	32	8	1			91
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	646	3	40	9	N	36	7	1			120

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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		234	-0-	234	234	234	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	345	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	446	101	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		127	-0-	127	573	127	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		110	-0-	110	683	110	3			N	-0-					-0-
08	683	X	-0-	-0-	-683	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3623	-0-	-2174	-0-	3517	3	106	9	N	96	53	1			133
02	3108	X	709	-0-	-2399	-0-	666	3	43	9	N	39					172
03	2480	X	927	-0-	-1553	-0-	916	3	11	9	N	10					182
04	3510	X	8	-0-	-3502	-0-	8	3			N	-0-					182
05	3627	X	1244	-0-	-2383	-0-	1148	3	96	9	N	87	180	1			89
06	3510	X	1320	-0-	-2190	-0-	1157	3	163	9	N	148					237
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1942	3	193	9	N	175	227	1			185
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5242	3	171	9	N	155	173	1			167
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4667	3	152	9	N	138	77	1			228
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5479	3	218	9	N	198					426
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5830	3	198	9	N	180	445	1			161
*12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8676	3	385	9	N	350	272	1			239

TOTAL GAS PROD: 40,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1533	3	81	9	N	74	23	1			137
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1096	3	73	9	N	66	185	1			18
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1229	3	69	9	N	63					81
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1322	3	74	9	N	67	30	1			118
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1135	3	83	9	N	75	178	1			15
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1246	3	68	9	N	62					77
07	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	992	3	72	9	N	65	27	1			115
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1145	3	67	9	N	61					176
09	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	992	3	63	9	N	57	193	1			40
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1022	3	66	9	N	60					100
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1025	3	72	9	N	65	16	1			149
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1276	3	77	9	N	70	193	1			26

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1075	3	64	9	N	58	16	1			141
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1099	3	95	9	N	86					227
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1207	3	44	9	N	40	185	1			82
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1061	3	33	9	N	30	24	1			88
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1616	3	65	9	N	59					147
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	N	74					221
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1267	3	73	9	N	66	216	1			71
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1735	3	75	9	N	68					139
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1441	3	69	9	N	63	24	1			178
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1309	3	62	9	N	56					234
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1314	3	64	9	N	58	194	1			98
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1576	3	69	9	N	63	18	1			143

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1390	3	83	9	N	75	21	1			91
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	680	3	32	9	N	29					120
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1123	3	45	9	N	41					161
04	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1115	3	52	9	N	47	25	1			183
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1485	3	40	9	N	36	187	1			32
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1497	3	85	9	N	77					109
07	1209	N	807	-0-	-402	-0-	749	3	58	9	N	53	21	1			141
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1232	3	55	9	N	50					191
09	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	943	3	69	9	N	63	184	1			70
10	806	N	667	-0-	-139	-0-	645	3	22	9	N	20					90
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1066	3	83	9	N	75	16	1			149
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1307	3	66	9	N	60	15	1			194

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	N	5	8	1			201
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					204
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					204
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					204
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					207
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	291	3	3	9	N	3	5	1			205
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					207
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					207
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4	5	1			206

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494

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

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

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

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

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

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

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

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

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

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

KAREN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	5					26
						6	9									
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	69	1	407	3	Y	13					39
						14	9									
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	65	1	473	3	Y	4	22	1			21
						4	9									
04	390 #	117	-0-	-273	-0-	4	1	112	3	Y	1	17	1			5
						1	9									
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112	4	1	106	3	Y	2	6	1			1
						2	9									
06	DLQ G-10	72	-0-	72	184	2	1	69	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	354 R	170	-0-	-184	-0-	7	1	161	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
08	527 #	64	-0-	-463	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			1
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KAREN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

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

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

KAREN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

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

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

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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

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

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	323	3	Y	6					16
02	420	#	27	-0-	-393	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					16
03	5833	R	5833	-0-	-0-	-0-	194 77	1 9	5562	3	Y	70	9	1			77
04	10730	R	10730	-0-	-0-	-0-	339 123	1 9	10268	3	Y	112	61	1			128
05	DLQ G-10		11727	-0-	11727	11727	388 129	1 9	11210	3	Y	117	155	1			90
06	DLQ G-10		11418	-0-	11418	23145	376 102	1 9	10940	3	Y	93	79	1			104
07	26935	R	3790	-0-	-23145	-0-	130 33	1 9	3627	3	Y	30	75	1			59
08	11718	#	7200	-0-	-4518	-0-	258 70	1 9	6872	3	Y	64	49	1			74
09	11430	#	6073	-0-	-5357	-0-	206 68	1 9	5799	3	Y	62	103	1			33
10	11811	#	11537	-0-	-274	-0-	388 161	1 9	10988	3	Y	146	128	1			51
11	11190	#	10006	-0-	-1184	-0-	353 162	1 9	9491	3	Y	147	74	1			124
12	8068	R	8068	-0-	-0-	-0-	291 142	1 9	7635	3	Y	129	141	1			112

TOTAL GAS PROD: 86,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	#	737	-0-	-16840	-0-	50	1	673	3	Y	13					242
							14	9									
02	15876	#	572	-0-	-15304	-0-	32	1	529	3	Y	10					252
							11	9									
03	17019	#	2271	-0-	-14748	-0-	72	1	2164	3	Y	32	145	1			139
							35	9									
04	11754	R	11754	-0-	-0-	-0-	374	1	11246	3	Y	122	110	1			151
							134	9									
05	DLQ G-10		14768	-0-	14768	14768	491	1	14117	3	Y	145	185	1			111
							160	9									
06	DLQ G-10		14271	-0-	14271	29039	470	1	13668	3	Y	121	97	1			135
							133	9									
07	42071	R	13032	-0-	-29039	-0-	528	1	12385	3	Y	108	98	1			145
							119	9									
08	14756	#	14623	-0-	-133	-0-	553	1	13928	3	Y	129	120	1			154
							142	9									
09	14742	R	14742	-0-	-0-	-0-	546	1	14012	3	Y	167	232	1			89
							184	9									
10	15005	R	15005	-0-	-0-	-0-	505	1	14292	3	Y	189	212	1			66
							208	9									
11	14469	R	14469	-0-	-0-	-0-	511	1	13724	3	Y	213	99	1			180
							234	9									
12	15221	#	15155	-0-	-66	-0-	565	1	14346	3	Y	222	209	1			193
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 131,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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

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

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	3	N	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	32	1	198	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	838	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

01	7998	X	7242	-0-	-756	-0-	996	1	6196	3	Y	45					170
							50	9									
02	DLQ G-10		6103	-0-	6103	6103	506	1	5534	3	Y	57	173	1			54
							63	9									
03	DLQ G-10		6766	-0-	6766	12869	599	1	6112	3	Y	50					104
							55	9									
04	19595	X	6726	-0-	-12869	-0-	657	1	6017	3	Y	47					151
							52	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	370	1	2203	3	Y	11					162
							12	9									
06	6300	X	4101	-0-	-2199	-0-	516	1	3557	3	Y	25					187
							28	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	394	1	7400	3	Y	55	170	1			72
							61	9									
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	331	1	6816	3	Y	48					120
							53	9									
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	375	1	6409	3	Y	49					169
							54	9									
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	291	1	6487	3	Y	52					221
							57	9									
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	685	1	6065	3	Y	128	174	1			175
							141	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 69,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					38
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					38
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					38
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					38
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					38
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					38
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					38
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					38
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

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

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

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	3	3	8			-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: 3

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

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

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

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B2 EXT	-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-

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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

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

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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

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

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	614	-0-	614	614	19 1 4 4	590 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-			-0-
12	T. A.	899	-0-	899	1513	33 1 5 4	836 3 25 9	Y	23	14 0		9

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

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

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 100932
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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

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 #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT		-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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

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

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC //CONT.// 103508
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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

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

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					148
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	1	15	9	N	14	20	1			142
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	664	1	119	9	N	108	124	1			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	837	N	258	-0-	-579	-0-	234	1	24	9	N	22	20	1			128
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	621	1	134	9	N	122	116	1			134
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	601	1	66	9	N	60	40	1			154
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	540	1	36	9	N	33	122	1			65
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	720	1	123	9	N	112	120	1			57
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	622	1	98	9	N	89	81	1			65
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	623	1	113	9	N	103	99	1			69
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	606	1	145	9	N	132	121	1			80

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	9	Y	280	225	1	105
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	9	Y	136	160	1	81
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	9	Y	290	286	1	85
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	28	1	154	9	Y	140	187	1	38
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	9	Y	180	180	1	38
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	3	1	17	9	Y	15	47	1	6
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	46	9	Y	42	40	1	8
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	8	1	43	9	Y	39	30	1	17
09	DLQ G-10		53	-0-	53	104	8	1	45	9	Y	41	48	1	10
10	DLQ G-10		180	-0-	180	284	28	1	152	9	Y	138	95	1	53
11	DLQ G-10		186	-0-	186	470	29	1	157	9	Y	143	113	1	83
12	501	N	31	-0-	-470	-0-	5	1	26	9	Y	24	97	1	10

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-

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

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	212	-0-	-5	-0-	33	1	179	9	Y	163	134	1	61
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	9	Y	131	113	1	79
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	9	Y	170	199	1	50
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	24	1	130	9	Y	118	136	1	32
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	9	Y	151	151	1	32
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	25	1	138	9	Y	125	103	1	54
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	169	1	26
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	26	1	145	9	Y	132	103	1	55
09	DLQ G-10		181	-0-	181	352	28	1	153	9	Y	139	161	1	33
10	DLQ G-10		21	-0-	21	373	3	1	18	9	Y	16	43	1	6
11	DLQ G-10		11	-0-	11	384	2	1	9	9	Y	8	9	1	5
12	384	N	-0-	-0-	-384	-0-					Y	-0-	5	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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	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-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
01	24850		12227	-0-	-12623	6	12169	2	58	9	N	53	341	1			63
02	11715	R	11709	-0-	-6	-0-	11611	2	98	9	N	89					152
03	14818		12714	-0-	-2104	-0-	12624	2	90	9	N	82					234
04	18761		12502	-0-	-6259	-0-	12412	2	90	9	N	82	176	1			140
05	14353	#	12563	-0-	-1790	-0-	12461	2	102	9	N	93	160	1			73
06	11820	#	11381	-0-	-439	-0-	11282	2	99	9	N	90					163
07	10333	R	10333	-0-	-0-	-0-	10223	2	110	9	N	100	175	1			88
08	12927	#	5288	-0-	-7639	-0-	5222	2	66	9	N	60					148
09	12510	#	1474	-0-	-11036	-0-	1463	2	11	9	N	10					158
10	12555	#	1446	-0-	-11109	-0-	1435	2	11	9	N	10					168
11	11370	#	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					168
12	10323	#	3664	-0-	-6659	-0-	3647	2	17	9	N	15					183

TOTAL GAS PROD: 95,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	12803	#	10075	-0-	-2728	-0-	10025	2	50	9	N	45					80
02	11564	#	10463	-0-	-1101	-0-	10145	2	318	9	N	289	349	1			20
03	12803	#	8987	-0-	-3816	-0-	8951	2	36	9	N	33					53
04	11550	#	10488	-0-	-1062	-0-	10424	2	64	9	N	58	81	1			30
05	11594	#	10251	-0-	-1343	-0-	10209	2	42	9	N	38					68
06	11220	#	4090	-0-	-7130	-0-	4075	2	15	9	N	14					82
07	11594	#	10132	-0-	-1462	-0-	9988	2	144	9	N	131	172	1			41
08	10850	#	9088	-0-	-1762	-0-	9047	2	41	9	N	37					78
09	10500	#	9287	-0-	-1213	-0-	9155	2	132	9	N	120	171	1			27
10	10261	#	9072	-0-	-1189	-0-	9044	2	28	9	N	25					52
11	9810	#	8737	-0-	-1073	-0-	8586	2	151	9	N	137	153	1			36
12	10137	#	8741	-0-	-1396	-0-	8633	2	108	9	N	98	109	1			25

TOTAL GAS PROD: 109,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					33
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	434	N	134	-0-	-300	-0-	30	2	104	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	2	294	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	65	2	217	3	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	55	2	180	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	2	103	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	90	2	297	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	2	114	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	2	124	3	N	-0-					-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	52	2	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					6199
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					6199
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					6199
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					6199
05	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	3			N	-0-					6199
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					6199
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					6199
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					6199
09	990	N	693	-0-	-297	-0-	693	3			N	-0-					6199
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					6199
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					6199
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	910	3	1009	9	N	917					7116

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

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

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

01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	775	2	2669	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	652	2	2532	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	710	2	2364	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	739	2	2398	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	715	2	2367	3	Y	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	781	2	2488	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	737	2	2430	3	Y	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	758	2	2339	3	Y	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	806	2	2467	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	1003	2	2077	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,730 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	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4911	-0-	-762	-0-	1005	2	3906	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4803	-0-	-627	-0-	1109	2	3694	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	1149	2	3802	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	1189	2	3790	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	1154	2	3804	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4582	-0-	-368	-0-	1120	2	3462	3	Y	-0-					-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1273	2	3899	3	Y	-0-					-0-
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1725	2	3572	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,780 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-					164
02	3976	X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	2	N	-0-					164
03	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	472	1	3698	2	N	-0-					164
04	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	491	1	3708	2	N	-0-					164
05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	485	1	3060	2	N	-0-					164
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	419	1	3542	2	N	-0-					164
07	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	580	1	3574	2	N	-0-					164
08	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	577	1	3603	2	N	-0-					164
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	533	1	3730	2	N	-0-					164
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3936	2	N	-0-					164
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	907	1	3304	2	N	-0-					164
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	845	1	3235	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 49,328 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	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-			59
02	4368	X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	2	N	-0-			59
03	4836	X	3992	-0-	-844	-0-	452	1	3540	2	N	-0-			59
04	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	455	1	3436	2	N	-0-			59
05	4619	X	3311	-0-	-1308	-0-	453	1	2858	2	N	-0-			59
06	4470	X	3782	-0-	-688	-0-	400	1	3382	2	N	-0-			59
07	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	533	1	3285	2	N	-0-			59
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	548	1	3422	2	N	-0-			59
09	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	458	1	3200	2	N	-0-			59
10	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	464	1	3405	2	N	-0-			59
11	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	811	1	2953	2	N	-0-			59
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	785	1	3004	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 46,266 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	3423	X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N	-0-			64
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	2	N	-0-			64
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2584	2	N	-0-			64
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	339	1	2561	2	N	-0-			64
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	348	1	2197	2	N	-0-			64
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2421	2	N	-0-			64
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	403	1	2481	2	N	-0-			64
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	2	N	-0-			64
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	N	-0-			64
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	338	1	2481	2	N	-0-			64
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	553	1	2016	2	N	-0-			64
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	515	1	1969	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 33,293 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	3999	X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-			101
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N	-0-			101
03	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	372	1	2912	2	N	-0-			101
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	549	1	4140	2	N	-0-			101
05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	468	1	2954	2	N	-0-			101
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	402	1	3402	2	N	-0-			101
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	482	1	2967	2	N	-0-			101
08	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	384	1	2399	2	N	-0-			101
09	3870	X	2428	-0-	-1442	-0-	304	1	2124	2	N	-0-			101
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-			101
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	731	1	2665	2	N	-0-			101
12	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	602	1	2305	2	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 40,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	DLQ G-10		191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y	-0-					75
02		2700	N	195	-0-	-2505	7764	11	1	184	3	Y	-0-					75
03		3100	N	211	-0-	-2889	4875	13	1	198	3	Y	-0-					75
04		3000	N	280	-0-	-2720	2155	18	1	262	3	Y	-0-					75
05		0	N	278	-0-	278	2155	18	1	260	3	Y	-0-					75
06		2371	N	216	-0-	-2155	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					75
07		0	N	287	-0-	287	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		289	-0-	289	289	18	1	271	3	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		231	-0-	231	520	15	1	216	3	Y	-0-					75
10	DLQ G-10		288	-0-	288	808	19	1	269	3	Y	-0-					75
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					75
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	18	-0-	-134	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					3
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3
05	0	N	28	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-					3
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
07	0	N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		19	-0-	19	47	1	1	18	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		28	-0-	28	75	2	1	26	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 220 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		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					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-

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

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

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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	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-

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-

KERR (7910) //CONT.// 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			65

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

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

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

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					36
02	3864	X	-0-	-0-	-3864 B	-0-					N	-0-					36
03	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			180
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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_____ 04/21/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (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

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1			N	-0-					-0-
03	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	2520	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	186	-0-	-2449	-0-	186	1			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	1			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	548	3648	1			N	-0-					-0-
09	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3540	1			N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1			N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	1			N	-0-					-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	465	N	108	-0-	-357	-0-	101	1	7	9	Y	6					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	19	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	1	7	9	Y	6					28

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)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	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
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1469	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	2982	1513	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1456	-0-	1456	4438	1456	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	1503	-0-	-1597	2841	1503	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	1770	1929	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	1769	-0-	-1331	439	1769	2		Y	-0-			-0-
08	2309	N	1870	-0-	-439	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-
07	1103	N	-0-	-0-	-1103	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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	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
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	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 #: 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	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 #: 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	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
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	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 #: 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	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 #: 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	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
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	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 #: 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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, 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	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, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					52
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					52
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					52
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					52
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					52
06	0 N	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					52
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					7
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					7
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					7
06	0	N	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 106 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					8
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
06	0	N	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-					8
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					8
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					8
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					8
06	0	N	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-					8
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 155 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			52
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			52
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			52
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			52
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			52
06	0 N	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-			52
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			52
08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 29 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

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			4
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			4
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			4
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			4
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-			4
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 24 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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	271	143	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	427	156	1			Y	-0-					-0-
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	11532		5199	-0-	-6333	47552		620	1	4406	2	N	157	177	1			122
								173	9									
02	10416		3450	-0-	-6966	40586		480	1	2836	2	N	122					244
								134	9									
03	11532		3065	-0-	-8467	32119		520	1	2406	2	N	126	181	1			189
								139	9									
04	11160		1602	-0-	-9558	22561		220	1	1319	2	N	57					246
								63	9									
05	11532		1818	-0-	-9714	12847		540	1	1225	2	N	48					294
								53	9									
06	11160		688	-0-	-10472	2375		160	1	499	2	N	26					320
								29	9									
07	5332	R	2957	-0-	-2375	-0-		160	1	2329	2	N	425	539	1			206
								468	9									
08	6829	R	6829	-0-	-0-	-0-		500	1	5879	2	N	409	362	1			253
								450	9									
09	8724	R	8724	-0-	-0-	-0-		600	1	7533	2	N	537	541	1			249
								591	9									
10	11032	R	11032	-0-	-0-	-0-		620	1	9833	2	N	526	543	1			232
								579	9									
11	8764	R	8764	-0-	-0-	-0-		540	1	7705	2	N	472	539	1			165
								519	9									
12	9021	#	8393	-0-	-628	-0-		560	1	7207	2	N	569	549	1			185
								626	9									

TOTAL GAS PROD: 62,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

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

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	682	N	15	-0-	-667	-0-		12	1	3	2	N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		249	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-		84	1	317	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		258	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-		273	1	787	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-		254	1	617	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	886	-0-	-261	-0-		252	1	634	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-		245	1	473	2	N	-0-					-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-		219	1	543	2	N	-0-					-0-
10	899	N	763	-0-	-136	-0-		244	1	519	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-		253	1	516	2	N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		256	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 05/27/2025

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	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-

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	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-

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

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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) //CONT.// 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (H-440 SAND) //CONT.// 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 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	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

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-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-

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-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				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-

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	PRTL PLG	-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-

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-

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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	-0-	-0-	-0- B	-47708					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47708					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-47708					N	-0-					-0-
04	0	N	150	-0-	150 B	-47558	150	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1157	-0-	1157 B	-46401	1157	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1180	-0-	1180 B	-45221	1180	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1307	-0-	1307 B	-43914	1307	2			N	-0-					-0-
08	558	N	1352	-0-	794 B	-43120	1352	2			N	-0-					-0-
09	540	N	843	-0-	303 B	-42817	843	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-42817					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-42817					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-42817					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC //CONT.// 103508
RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-5911					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
03	0	N	1199	-0-	1199	B	-4712	1199	2			N	-0-					-0-
04	0	N	907	-0-	907	B	-3805	907	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1063	-0-	1063	B	-2742	1063	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1037	-0-	1037	B	-1705	1037	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1168	-0-	1168	B	-537	1168	2			N	-0-					-0-
08	795	R	1332	-0-	537	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	828	R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC //CONT.// 103508
RISE RODEN WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2125 - 2131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1125	-0-	-6625 B	28215	1125	2			N	-0-					-0-
02	7000		2155	-0-	-4845 B	23370	2155	2			N	-0-					-0-
03	7750		1583	-0-	-6167 B	17203	1583	2			N	-0-					-0-
04	7500		1205	-0-	-6295 B	10908	1205	2			N	-0-					-0-
05	7750		849	-0-	-6901 B	4007	849	2			N	-0-					-0-
06	7500		797	-0-	-6703 B	-2696	797	2			N	-0-					-0-
07	7750		920	-0-	-6830 B	-9526	920	2			N	-0-					-0-
08	7750		1070	-0-	-6680 B	-16206	1070	2			N	-0-					-0-
09	7500		745	-0-	-6755 B	-22961	745	2			N	-0-					-0-
10	7750	NO RPT		-0-	-7750 B	-30711					N	NO RPT					-0-
11	900	# NO RPT		-0-	-900 B	-31611					N	NO RPT					-0-
12	1085	# NO RPT		-0-	-1085 B	-32696					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RISE RODEN WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31634					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RISE REID WELL #: 2 RRCID -> 300676 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	2	28	9	N	25					117
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	N	29					146
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2325	2	37	9	N	34					180
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	13					193
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5					198
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	N	34					232
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	176	1			82
08	3100	N	3921	-0-	821	821	3889	2	32	9	N	29					111
09	3000	N	2884	-0-	-116	705	2859	2	25	9	N	23					134
10	3100	N	2396	-0-	-704	1	2359	2	37	9	N	34					168
11	1957	X	1956	-0-	-1	-0-	1947	2	9	9	N	8					176
*12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	794	2	15	9	N	14					190

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 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-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-		-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1			32
02	3214	X	3214	-0-	-0-		-0-	3140	2	74	9	N	67	19	1			80
03	3858	X	3858	-0-	-0-		-0-	3807	2	51	9	N	46					126
04	2882	X	2882	-0-	-0-		-0-	2836	2	46	9	N	42	14	1			154
05	4090	X	4090	-0-	-0-		-0-	4033	2	57	9	N	52	168	1			38
06	4074	X	4074	-0-	-0-		-0-	4009	2	65	9	N	59	15	1			82
07	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-	4190	2	48	9	N	44					126
08	3896	X	3896	-0-	-0-		-0-	3833	2	63	9	N	57	17	1			166
09	3993	X	3993	-0-	-0-		-0-	3939	2	54	9	N	49	173	1			42
10	2325	X	2282	-0-	-43		-0-	2238	2	44	9	N	40	16	1			66
11	2250	X	2227	-0-	-23		-0-	2191	2	36	9	N	33					99
*12	2508	X	2508	-0-	-0-		-0-	2458	2	50	9	N	45	15	1			129

TOTAL GAS PROD: 41,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59	7	1				107
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	913	2	48	9	N	44	5	1				146
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1123	2	37	9	N	34						180
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	N	36	4	1				212
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	N	46	193	1				65
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59	8	1				116
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37						153
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2245	2	64	9	N	58	10	1				201
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2148	2	54	9	N	49	198	1				52
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1298	2	44	9	N	40	10	1				82
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22	9	N	20						102
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21	9	N	19	10	1				111

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IP WELL SERVICE LLC 102116
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ 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	-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
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	-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-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
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	-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-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
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	-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-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	-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-

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	-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
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	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	-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-

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-					652

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	63200 X	63200	-0-	-0-	-0-	62317	2	883	9	N	803	734	1			159
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	57099	2	853	9	N	775	740	1			194
03	73489 X	73489	-0-	-0-	-0-	72386	2	1103	9	N	1003	1079	1			118
04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	64147	2	945	9	N	859	898	1			79
05	63217 X	63217	-0-	-0-	-0-	62324	2	893	9	N	812	719	1			172
06	63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	62816	2	861	9	N	783	697	1			258
07	65166 X	65166	-0-	-0-	-0-	64334	2	832	9	N	756	874	1			140
08	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-	63939	2	822	9	N	747	701	1			186
09	61719 X	61719	-0-	-0-	-0-	60971	2	748	9	N	680	714	1			152
10	64318 X	64318	-0-	-0-	-0-	63558	2	760	9	N	691	715	1			128
11	62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	61428	2	713	9	N	648	722	1			54
12	60946 X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 704,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,557

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

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		54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					121
02		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					121
03		64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2					123
04		60	N	46	-0-	-14	-0-	44	2	2	9	N	2					125
05		82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	2	5	N	12					137
								13	9									
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	1	5	N	15					152
								17	9									
07		69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					153
08		67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					155
09		71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5					160
10		72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7					167
11		75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7					174
*12		75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8					182

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	601	-0-	-719	-0-	585	2	2	5	N	13					13
							14	9									
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	998	2	25	5	N	172	185	1			-0-
							189	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	5	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1261	2	57	9	N	52					52
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1198	2	98	9	N	89	141	1			-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1386	2	61	9	N	55					55
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	85	9	N	77					132
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1543	2	97	9	N	88					220

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	#	4954	-0-	-843	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	6188	#	4587	-0-	-1601	-0-	4382	2	205	9	N	186	186	1			-0-
03	6851	#	3567	-0-	-3284	-0-	3367	2	200	9	N	182	182	1			-0-
04	6630	#	4629	-0-	-2001	-0-	4618	2	11	5	N	-0-					-0-
05	9623		8764	-0-	-859	-0-	8357	2	202	5	N	186	186	1			-0-
							205	9									
06	5741	R	5741	-0-	-0-	-0-	5416	2	134	5	N	174	174	1			-0-
							191	9									
07	9593		7738	-0-	-1855	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	7905		7760	-0-	-145	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
09	8240		7945	-0-	-295	-0-	7736	2	209	9	N	190	190	1			-0-
10	7905		7276	-0-	-629	-0-	7076	2	200	9	N	182	182	1			-0-
11	7500	#	7044	-0-	-456	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
*12	7905		7402	-0-	-503	-0-	6991	2	411	9	N	374	374	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					30
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					30
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	926	3	109	9	N	99					129
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1118	3	52	9	N	47					176
05	2108 N	1385	-0-	-723	-0-	1343	3	42	9	N	38	180	1			34
06	3000 N	3144	-0-	144	144	3091	3	53	9	N	48					82
07	3100 N	3020	-0-	-80	64	3020	1			N	-0-					82
08	3100 N	3165	-0-	65	129	3165	3			N	-0-					82
09	4990 X	4861	-0-	-129	-0-	4545	3	316	9	N	287	183	1			186
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4846	3	57	9	N	52	181	1			57
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2815	3	24	9	N	22					79
*12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2362	3	34	9	N	31					110

TOTAL GAS PROD: 31,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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	10779	-0-	10779	10779	10647	2	132	9	N	120					169
05	14B2	EXT	6548	-0-	6548	17327	6381	2	167	9	N	152	171	1			150
06	14B2	EXT	6558	-0-	6558	23885	6415	2	143	9	N	130	183	1			97
07	14B2	EXT	5606	-0-	5606	29491	5556	2	50	9	N	45					142
08	14B2	EXT	4037	-0-	4037	33528	4024	2	13	9	N	12					154
09	14B2	EXT	3217	-0-	3217	36745	3217	2			N	-0-					154
10	14B2	EXT	3833	-0-	3833	40578	3833	2			N	-0-					154
11	0	W	3332	-0-	3332	43910	3235	2	97	9	N	88	182	1			60
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43910					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 43,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31					95
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10498	2	11	9	N	10					105
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9230	2	89	9	N	81	177	1			9
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5867	2	89	9	N	81					90
05	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					90
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12327	2	130	9	N	118	184	1			24
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16163	2	77	9	N	70					94
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18417	2	109	9	N	99	182	1			11
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17183	2	109	9	N	99					110
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13771	2	99	9	N	90	160	1			40
11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13199	2	78	9	N	71					111
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 140,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

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-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					122
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					122
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					122
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					122
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					122
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1044	2	89	9	N	81	183	1			20
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	973	2	89	9	N	81					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

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-					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	14B2 EXT		5471	-0-	5471	5471	5392	2	79	9	N	72	156	1			24
07	14B2 EXT		3157	-0-	3157	8628	2948	2	209	9	N	190	183	1			31
08	14B2 EXT		3299	-0-	3299	11927	3188	2	111	9	N	101					132
09	14B2 EXT		2296	-0-	2296	14223	2290	2	6	9	N	5	119	1			18
10	0	W	6271	-0-	6271	20494	6086	2	185	9	N	168	176	1			10
11	0	W	12262	-0-	12262	32756	11843	2	419	9	N	381	351	1			40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32756					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

BETHKE WELL #: RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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

	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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39	9	N	35					227
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	80	195	1			112
03	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	1520	3	8	9	N	7					119
04	1590	X	979	-0-	-611	-0-	971	3	8	9	N	7					126
05	1643	X	991	-0-	-652	-0-	978	3	13	9	N	12					138
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3852	3	50	9	N	45					183
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2173	3	17	9	N	15					198
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19	9	N	17					215
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1994	3	22	9	N	20					235
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	9	N	18					253
11	1590	X	1014	-0-	-576	-0-	988	3	26	9	N	24	173	1			104
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

	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	1028	-0-	1028	2358	1028	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	871	-0-	871	3229	871	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	631	-0-	631	3860	628	3	3	9	N	3					3
04	4983	X	1123	-0-	-3860	-0-	1002	3	121	9	N	110					113
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1611	3	177	9	N	161	184	1			90
06	3000	N	6282	-0-	3282	3282	5951	2	331	9	N	301	359	1			32
07	3100	N	6541	-0-	3441	6723	6499	3	42	9	N	38					70
08	3100	N	9593	-0-	6493	13216	9431	3	162	9	N	147	196	1			21
09	3000	N	11443	-0-	8443	21659	11301	3	142	9	N	129					150
10	3100	N	2136	-0-	-964	20695	1998	3	138	9	N	125					275
*11	20720	X	25	-0-	-20695	-0-	25	3			N	-0-					275
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42	9	N	38	178	1			102
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42					144
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3410	2	36	9	N	33					177
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	N	51					228
05	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2723	2	34	9	N	31	176	1			83
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2634	2	18	9	N	16					99
07	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2445	2	17	9	N	15					114
08	2945 X	2080	-0-	-865	-0-	2047	2	33	9	N	30					144
09	2850 X	1595	-0-	-1255	-0-	1571	2	24	9	N	22					166
10	2759 X	1747	-0-	-1012	-0-	1727	2	20	9	N	18					184
11	2640 X	1657	-0-	-983	-0-	1646	2	11	9	N	10					194
12	2449 X	1539	-0-	-910	-0-	1513	2	26	9	N	24	181	1			37

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1207	3	15	9	Y	14					29
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	3	17	9	Y	15					44
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	3	13	9	Y	12					56
04	1170	N	768	-0-	-402	-0-	759	3	9	9	Y	8					64
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	791	3	48	9	Y	44	107	1			1
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	738	3	10	9	Y	9					10
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	3	24	9	Y	22					32
08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	752	3	9	9	Y	8					40
09	DLQ G-10		737	-0-	737	1498	726	3	11	9	Y	10					50
10	DLQ G-10		932	-0-	932	2430	919	3	13	9	Y	12					62
11	DLQ G-10		267	-0-	267	2697	264	3	3	9	Y	3					65
12	3674	X	977	-0-	-2697	-0-	970	3	7	9	Y	6					71

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					489
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					489

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1					87
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					88
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	5	1			86
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1	9	Y	1					87
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	7	1			81
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1					82
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					84
08	DLQ G-10		137	-0-	137	137	135	3	2	9	Y	2					86
09	DLQ G-10		124	-0-	124	261	122	3	2	9	Y	2	4	1			84
10	DLQ G-10		110	-0-	110	371	108	3	2	9	Y	2	4	1			82
11	DLQ G-10		70	-0-	70	441	69	3	1	9	Y	1					83
12	522	N	81	-0-	-441	-0-	80	3	1	9	Y	1					84

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6					46
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4					50
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	Y	11	23	1			38
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	240	3	2	9	Y	2					40
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	376	3	3	9	Y	3	17	1			26
06	510	N	67	-0-	-443	-0-	66	3	1	9	Y	1					27
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	Y	4					31
08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	621	3	8	9	Y	7					38
09	DLQ G-10		618	-0-	618	1247	607	3	11	9	Y	10	21	1			27
10	DLQ G-10		256	-0-	256	1503	250	3	6	9	Y	5	10	1			22
11	DLQ G-10		458	-0-	458	1961	454	3	4	9	Y	4					26
12	2520	N	559	-0-	-1961	-0-	552	3	7	9	Y	6					32

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4751	-0-	-1604	-0-	4707	3	44	9	N	40					473
02	4228	X	4112	-0-	-116	-0-	4069	3	43	9	N	39					512
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4567	3	79	9	N	72	160	1			424
04	4590	X	3990	-0-	-600	-0-	3929	3	61	9	N	55					479
05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	3115	3	42	9	N	38	160	1			357
06	4590	X	548	-0-	-4042	-0-	542	3	6	9	N	5					362
07	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4004	3	37	9	N	34					396
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5612	3	75	9	N	68					464
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4207	3	75	9	N	68	149	1			383
10	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3850	3	109	9	N	99	154	1			328
11	5490	X	3421	-0-	-2069	-0-	3376	3	45	9	N	41					369
*12	5673	X	4389	-0-	-1284	-0-	4332	3	57	9	N	52					421

TOTAL GAS PROD: 46,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			21
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2		Y	-0-			21
03	DLQ G-10		173	-0-	173	318	173	2		Y	-0-			21
04	DLQ G-10		60	-0-	60	378	60	2		Y	-0-			21
05	DLQ G-10		127	-0-	127	505	127	2		Y	-0-			21
06	606	N	101	-0-	-505	-0-	101	2		Y	-0-			21
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			21
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-			21
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			21
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			21
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			21
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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	1023	N	805	-0-		-218	-0-		794	3	11	9	N	10					29
02	784	N	644	-0-		-140	-0-		634	3	10	9	N	9					38
03	736	N	736	-0-		-0-	-0-		727	3	9	9	N	8					46
04	780	N	589	-0-		-191	-0-		581	3	8	9	N	7					53
05	713	N	661	-0-		-52	-0-		638	3	23	9	N	21	73	1			1
06	720	N	602	-0-		-118	-0-		594	3	8	9	N	7					8
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-		676	3	15	9	N	14					22
08	651	N	495	-0-		-156	-0-		489	3	6	9	N	5					27
09	600	N	544	-0-		-56	-0-		536	3	8	9	N	7					34
10	851	N	851	-0-		-0-	-0-		839	3	12	9	N	11					45
11	480	N	232	-0-		-248	-0-		229	3	3	9	N	3					48
12	676	N	676	-0-		-0-	-0-		672	3	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT		-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-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

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	93	N	93	-0-		-0-	-0-		93	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10		81	-0-		81	81		81	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		121	-0-		121	202		121	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		80	-0-		80	282		72	2	8	9	Y	7					63
05	DLQ G-10		67	-0-		67	349		67	2			Y	-0-					63
06	403	N	54	-0-		-349	-0-		54	2			Y	-0-					63
07	93	N	56	-0-		-37	-0-		56	2			Y	-0-					63
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-		72	2			Y	-0-					63
09	77	N	77	-0-		-0-	-0-		77	2			Y	-0-					63
10	73	N	73	-0-		-0-	-0-		73	2			Y	-0-					63
11	60	N	58	-0-		-2	-0-		58	2			Y	-0-					63
12	62	N	62	-0-		-0-	-0-		62	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		152	-0-	152	294	152	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		134	-0-	134	428	134	2			Y	-0-					56
05	DLQ G-10		112	-0-	112	540	112	2			Y	-0-					56
06	629	N	89	-0-	-540	-0-	89	2			Y	-0-					56
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					56
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					56
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					56
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					56
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					56
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4					265
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-					265
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2204	1167	2			Y	-0-					265
04	DLQ G-10		832	-0-	832	3036	832	2			Y	-0-					265
05	DLQ G-10		964	-0-	964	4000	964	2			Y	-0-					265
06	3000	N	768	-0-	-2232	1768	768	2			Y	-0-					265
07	2691	N	923	-0-	-1768	-0-	923	2			Y	-0-					265
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			Y	-0-					265
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					265
10	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					265
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					265
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

01	744 N	720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13					70
02	DLQ G-10	672	-0-	672	672	655	2	17	9	Y	15					85
03	DLQ G-10	788	-0-	788	1460	775	2	13	9	Y	12					97
04	DLQ G-10	609	-0-	609	2069	600	2	9	9	Y	8					105
05	DLQ G-10	810	-0-	810	2879	800	2	10	9	Y	9					114
06	3000 N	643	-0-	-2357	522	637	2	6	9	Y	5					119
07	1108 N	586	-0-	-522	-0-	577	2	9	9	Y	8					127
08	806 N	610	-0-	-196	-0-	597	2	13	9	Y	12					139
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5					144
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					150
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	575	2	8	9	Y	7					157
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	Y	25					182

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6					120
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	620	2	4	9	Y	4					124
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1368	744	2			Y	-0-					124
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1947	576	2	3	9	Y	3					127
05	DLQ G-10	791	-0-	791	2738	789	2	2	9	Y	2					129
06	3000 N	629	-0-	-2371	367	629	2			Y	-0-					129
07	1065 N	698	-0-	-367	-0-	692	2	6	9	Y	5					134
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	Y	10					144
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					144
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					145
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					147
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-			74
10	14B2 EXT	130	-0-	130	176	130	2		N	-0-			74
11	14B2 EXT	71	-0-	71	247	71	2		N	-0-			74
12	14B2 EXT	62	-0-	62	309	62	2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT -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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					109
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					109
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					109
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					109
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					109
06	750	N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-					109
07	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					109
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					109
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					109
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					109
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					109
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4690	2	79	9	N	72					137
02	4564	X	4252	-0-	-312	-0-	4195	2	57	9	N	52					189
03	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4650	2	70	9	N	64	178	1			75
04	4890	X	3752	-0-	-1138	-0-	3711	2	41	9	N	37					112
05	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	3000	2	44	9	N	40					152
06	4620	X	2918	-0-	-1702	-0-	2901	2	17	9	N	15					167
07	4712	X	2628	-0-	-2084	-0-	2600	2	28	9	N	25					192
08	4712	X	2333	-0-	-2379	-0-	2313	2	20	9	N	18					210
09	3750	X	1911	-0-	-1839	-0-	1882	2	29	9	N	26	177	1			59
10	3038	X	1993	-0-	-1045	-0-	1964	2	29	9	N	26					85
11	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1972	2	21	9	N	19					104
12	2635	X	1956	-0-	-679	-0-	1938	2	18	9	N	16					120

TOTAL GAS PROD: 36,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	626	2			N	-0-					23
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					23
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					23
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					23
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					23
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					23
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					23
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					23
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7033	2	72	9	Y	65					159
02	DLQ G-10		5341	-0-	5341	5341	5286	2	55	9	Y	50					209
03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11198	5790	2	67	9	Y	61	175	1			95
04	DLQ G-10		2976	-0-	2976	14174	2948	2	28	9	Y	25					120
05	DLQ G-10		2351	-0-	2351	16525	2338	2	13	9	Y	12					132
06	18404	X	1879	-0-	-16525	-0-	1862	2	17	9	Y	15					147
07	5239	X	2586	-0-	-2653	-0-	2555	2	31	9	Y	28					175
08	5239	X	2520	-0-	-2719	-0-	2432	2	88	9	Y	80	178	1			77
09	2970	X	2169	-0-	-801	-0-	2133	2	36	9	Y	33					110
10	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	2000	2	46	9	Y	42					152
11	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	1874	2	22	9	Y	20					172
12	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	2100	2	6	9	Y	5					177

TOTAL GAS PROD: 38,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	DLQ G-10		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	3865	2	70	9	N	64	176	1			38
02	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	3064	2	43	9	N	39					77
03	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	3212	2	47	9	N	43					120
04	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	2807	2	35	9	N	32					152
05	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	2649	2	35	9	N	32					184
06	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					206
07	2322	X	2322	-0-		-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29	177	1			58
08	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-	2052	2	37	9	N	34					92
09	1950	X	1946	-0-		-4	-0-	1918	2	28	9	N	25					117
10	2110	X	2110	-0-		-0-	-0-	2082	2	28	9	N	25					142
11	1950	X	1933	-0-		-17	-0-	1925	2	8	9	N	7					149
12	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 30,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					61
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					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

01	93	N	60	-0-		-33	-0-	60	2			N	-0-					29
02	112	N	47	-0-		-65	-0-	47	2			N	-0-					29
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			N	-0-					29
04	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	2			N	-0-					29
05	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
06	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					29
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					29
08	124	N	58	-0-		-66	-0-	58	2			N	-0-					29
09	120	N	64	-0-		-56	-0-	64	2			N	-0-					29
10	124	N	62	-0-		-62	-0-	62	2			N	-0-					29
11	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	2			N	-0-					29
12	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28					101
02	812	N	366	-0-	-446	-0-	352	2	14	9	N	13					114
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10					124
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	256	2	18	9	N	16					140
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	330	2	19	9	N	17					157
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10					167
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					185
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	266	2	15	9	N	14					199
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	242	2	6	9	N	5	175	1			29
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	232	2	4	9	N	4					33
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	214	2	15	9	N	14					47
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	245	2	20	9	N	18					65

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

MO	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					47
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					47
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					47
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					47
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					47
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					47
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					47
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					47
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (-)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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	#		23768	-0-	-9619	-0-	215 109	1 9	23444	2	Y	99	95	1			22
02	23296	#		18436	-0-	-4860	-0-	178 79	1 9	18179	2	Y	72	78	1			16
03	25823	#		18105	-0-	-7718	-0-	187 94	1 9	17824	2	Y	85	76	1			25
04	0			16921	-0-	16921	16921	181 83	1 9	16657	2	Y	75	76	1			24
05	27497	N		19224	-0-	-8273	8648	203 86	1 9	18935	2	Y	78	84	1			18
06	15757	N		16519	-0-	762	9410	186 78	1 9	16255	2	Y	71	72	1			17
07	24269	N		14859	-0-	-9410	-0-	177 67	1 9	14615	2	Y	61	58	1			20
08	15277	N		9595	-0-	-5682	-0-	140 30	1 9	9425	2	Y	27	38	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18600	#		453	-0-	-18147	-18147	9 1	1 9	443	2	Y	1	5	1			5
10	19220	#		1503	-0-	-17717	-35864	24	1	1479	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	16530	#		-0-	-0-	-16530	-52394					Y	-0-					-0-
12	9873			-0-	-0-	-9873	-62267					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

MARY ELLEN OCONNOR(8100) //CONT.// 57911 994 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297464 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8270 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29852		21343	-0-	-8509	-0-	190	1	20712	2	Y	401	403	1			92
							441	9									
02	18592	R	18592	-0-	-0-	-0-	176	1	17910	2	Y	460	461	1			91
							506	9									
03	23064		20094	-0-	-2970	-0-	203	1	19349	2	Y	493	447	1			137
							542	9									
04	18456		18456	-0-	-0-	-0-	194	1	17787	2	Y	432	441	1			128
							475	9									
05	23064		18137	-0-	-4927	-4927	189	1	17604	2	Y	313	368	1			73
							344	9									
06	13217		17238	-0-	4021	-906	191	1	16748	2	Y	272	286	1			59
							299	9									
07	20584		17942	-0-	-2642	-3548	212	1	17415	2	Y	286	263	1			82
							315	9									
08	13621		17862	-0-	4241	693	258	1	17365	2	Y	217	256	1			43
							239	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			693														
09	17760		17001	-0-	-759	-66	345	1	16496	2	Y	145	149	1			39
							160	9									
10	18135		22553	-0-	4418	4352	355	1	22067	2	Y	119	135	1			23
							131	9									
11	16684		17314	-0-	630	4982	306	1	16867	2	Y	128	102	1			49
							141	9									
12	8802		17189	-0-	8387	13369	138	1	16825	2	Y	205	233	1			21
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 223,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

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	6262	#	3420	-0-	-2842	-0-	13	1	1467	2	Y	1764	1736	1			392
							1940	9									
02	3696		2728	-0-	-968	-0-	15	1	1512	2	Y	1092	1241	1			243
							1201	9									
03	4092		2616	-0-	-1476	-0-	17	1	1559	2	Y	945	911	1			277
							1040	9									
04	3960		1314	-0-	-2646	-0-	5	1	438	2	Y	792	830	1			239
							871	9									
05	3410	#	2122	-0-	-1288	-0-	13	1	1189	2	Y	836	899	1			176
							920	9									
06	3300	#	2286	-0-	-1014	-0-	17	1	1504	2	Y	695	723	1			148
							765	9									
07	3007	#	2192	-0-	-815	-0-	17	1	1372	2	Y	730	670	1			208
							803	9									
08	2604	#	825	-0-	-1779	-0-	6	1	408	2	Y	374	499	1			83
							411	9									
09	2280	#	1930	-0-	-350	-0-	27	1	1311	2	Y	538	491	1			130
							592	9									
10	2356	#	1219	-0-	-1137	-0-	8	1	505	2	Y	642	659	1			113
							706	9									
11	2280	#	965	-0-	-1315	-0-	7	1	410	2	Y	498	413	1			198
							548	9									
12	2201	#	1682	-0-	-519	-0-	9	1	1083	2	Y	536	672	1			62
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,442

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	20					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	20					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	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 (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	6					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	172	1			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					114
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	200	1	50	9	Y	45	45	1			114
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	1	39	9	Y	35					149
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	1	28	9	Y	25					174
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	200	1	28	9	Y	25	25	1			174
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	200	1	22	9	Y	20					194

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B DENY	-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-

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	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, 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	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, 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	5			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					58
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			84
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			84
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			84
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			84
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			84
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			84
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			84
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			84
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			84
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			84
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			84
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					48
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					48
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					48
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					48
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					48
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					48
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

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-

MAXINE, EAST (MATULA) //CONT.// 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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. 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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					43
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	N	5					48
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					48
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					48
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	N	10					58
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	2	121	9	N	110	120	1			48
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					48
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3335	2	11	9	N	10					58
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					58
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	N	5					63
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					63
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 30,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. 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-					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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					156
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					156
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	87	2	37	9	N	34					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	166	1			50
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	2	15	9	N	14					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					99
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	2	11	9	N	10					109
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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, 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					29
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					29
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					29
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	63	1			36
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					36
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					36
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					36
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					36
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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 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-					71
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					71
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					71
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					71
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					71
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					71
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					71
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					71
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					71
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					71
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-246	-0-	638	2	46	9	N	42					234
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31	9	N	28					262
03	1116	N	793	-0-	-323	-0-	756	2	37	9	N	34					296
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	414	2	8	9	N	7	177	1			126
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	752	2	12	9	N	11					137
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					137
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					147
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22					169
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	944	2	33	9	N	30					199
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	551	2	14	9	N	13					212
11	930	N	711	-0-	-219	-0-	665	2	46	9	N	42	182	1			72
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	925	2	50	9	N	45					117

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2339	2	48	9	N	44					82
02	2464	X	2098	-0-	-366	-0-	2067	2	31	9	N	28					110
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2875	2	46	9	N	42					152
04	2640	X	1900	-0-	-740	-0-	1870	2	30	9	N	27					179
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	N	16					195
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	N	26	164	1			57
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26					83
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	24					107
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2917	2	51	9	N	46					153
10	2728	X	1870	-0-	-858	-0-	1855	2	15	9	N	14					167
11	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	1982	2	22	9	N	20					187
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3004	2	31	9	N	28					215

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	234	1	819	3	Y	22	65	1			30
							24	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720	3	Y	17					47
							19	9									
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789	3	Y	19					66
							21	9									
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15					81
							17	9									
05	1054	N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65	1			27
							12	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15					42
							17	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	933	3	Y	16					58
							18	9									
08	DLQ G-10		883	-0-	883	883	144	1	720	3	Y	17					75
							19	9									
09	DLQ G-10		1727	-0-	1727	2610	277	1	1424	3	Y	24	67	1			32
							26	9									
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4136	274	1	1230	3	Y	20					52
							22	9									
11	DLQ G-10		1274	-0-	1274	5410	241	1	1005	3	Y	25					77
							28	9									
12	3100	N	898	-0-	-2202	3208	141	1	737	3	Y	18					95
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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 #: 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	345 36	1 9	1217	3	Y	33	101	1			45
02	1428	N	1207	-0-	-221	-0-	268 24	1 9	915	3	Y	22					67
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	282 29	1 9	1147	3	Y	26					93
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	327 41	1 9	1321	3	Y	37					130
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	285 23	1 9	1323	3	Y	21	104	1			47
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	234 17	1 9	1115	3	Y	15					62
07	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	225 19	1 9	1086	3	Y	17					79
08	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	165 22	1 9	823	3	Y	20					99
09	DLQ G-10		1894	-0-	1894	2904	305 29	1 9	1560	3	Y	26	88	1			37
10	DLQ G-10		1641	-0-	1641	4545	296 24	1 9	1321	3	Y	22					59
11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	5944	266 34	1 9	1099	3	Y	31					90
12	3162		1116	-0-	-2046	3898	175 26	1 9	915	3	Y	24					114

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	P&A COND	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
AMRWR, LLC 102699
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	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-

MAYO (3575) //CONT.// 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
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	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 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-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791

MO	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-					1618
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	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	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	583 44	1 9	1449	2	N	40	103	1			273
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	565 1	1 9	885	2	N	1					274
03	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	442 12	1 9	1875	2	N	11					285
04	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	153 21	1 9	1988	2	N	19					304
05	2418	X	1777	-0-	-641	-0-	1726	2	51	9	N	46					350
06	2250	X	819	-0-	-1431	-0-	812	2	7	9	N	6					356
07	2325	X	1122	-0-	-1203	-0-	1113	2	9	9	N	8					364
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	167	1			197
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					197
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					197
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					197
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-6	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		398	-0-	398	398	398	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		423	-0-	423	821	423	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		190	-0-	190	1011	190	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1011					Y	-0-					-0-
06	1011		-0-	-0-	-1011	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 452 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	11997	X	8625	-0-	-3372	-0-	822	1	7738	2	Y	59	59	0					5
							65	9											
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	737	1	8073	2	Y	48	48	0					5
							53	9											
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	808	1	10975	2	Y	96	93	0					8
							106	9											
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	722	1	9293	2	Y	60	62	0					6
							66	9											
05	9827	X	6743	-0-	-3084	-0-	619	1	6057	2	Y	61	62	0					5
							67	9											
06	11520	X	7647	-0-	-3873	-0-	748	1	6830	2	Y	63	63	0					5
							69	9											
07	11904	X	6495	-0-	-5409	-0-	437	1	5901	2	Y	143	138	0					10
							157	9											
08	11904	X	4890	-0-	-7014	-0-	475	1	4262	2	Y	139	136	0					13
							153	9											
09	10080	X	4523	-0-	-5557	-0-	726	1	3665	2	Y	120	122	0					11
							132	9											
10	7905	X	6028	-0-	-1877	-0-	615	1	5251	2	Y	147	143	0					15
							162	9											
11	7650	X	3675	-0-	-3975	-0-	423	1	3090	2	Y	147	146	0					16
							162	9											
12	6510	X	3784	-0-	-2726	-0-	308	1	3263	2	Y	194	195	0					15
							213	9											

TOTAL GAS PROD: 83,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	1	7	9	N	6					6
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-					6
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					6
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					6
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					6
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

MCFADDIN, NORTH (4500) //CONT.// 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			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: 5

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)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-

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 (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) //CONT.// 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
TEXAS, LES & CO. 846666
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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 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 0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02 0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03 0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04 0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	552	1	7657	2	N	-0-					81
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	467	1	6716	2	N	-0-					81
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	549	1	6421	2	N	-0-					81
04	7950	X	6783	-0-	-1167	-0-	436	1	6347	2	N	-0-					81
05	8215	X	6522	-0-	-1693	-0-	496	1	6026	2	N	-0-					81
06	7950	X	6084	-0-	-1866	-0-	503	1	5581	2	N	-0-					81
07	7967	X	5663	-0-	-2304	-0-	500	1	5163	2	N	-0-					81
08	7006	X	4239	-0-	-2767	-0-	466	1	3773	2	N	-0-					81
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	607	1	7043	2	N	-0-					81
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	730	1	8611	2	N	-0-					81
11	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	619	1	8245	2	N	-0-					81
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	921	1	10757	2	N	1					82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 89,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 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		5629	-0-	5629	11754	378	1	5251	2	N	-0-					111
02	14B2 EXT		6703	-0-	6703	18457	436	1	6267	2	N	-0-					111
03	T. A.		4368	-0-	4368	22825	344	1	4024	2	N	-0-					111
04	29843	X	7018	-0-	-22825	-0-	452	1	6566	2	N	-0-					111
05	7409	X	5033	-0-	-2376	-0-	383	1	4650	2	N	-0-					111
06	7170	X	4129	-0-	-3041	-0-	336	1	3725	2	N	62					173
							68	9									
07	7409	X	4165	-0-	-3244	-0-	367	1	3798	2	N	-0-					173
08	7254	X	3117	-0-	-4137	-0-	343	1	2774	2	N	-0-					173
09	7020	X	3146	-0-	-3874	-0-	250	1	2896	2	N	-0-					173
10	5022	X	2671	-0-	-2351	-0-	207	1	2450	2	N	13					186
							14	9									
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	301	1	4006	2	N	1					187
							1	9									
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	1					188
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	620	1	8601	2	N	-0-					198
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	497	1	7146	2	N	-0-					198
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	657	1	7688	2	N	-0-					198
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	612	1	8894	2	N	-0-					198
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	671	1	8145	2	N	-0-					198
06	8910	X	7986	-0-	-924	-0-	661	1	7325	2	N	-0-					198
07	9827	X	7744	-0-	-2083	-0-	683	1	7061	2	N	-0-					198
08	9827	X	6732	-0-	-3095	-0-	741	1	5991	2	N	-0-					198
09	9510	X	8106	-0-	-1404	-0-	643	1	7463	2	N	-0-					198
10	8804	X	7847	-0-	-957	-0-	613	1	7234	2	N	-0-					198
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	580	1	7729	2	N	41					239
							45	9									
12	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 91,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 527 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	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-

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	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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

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-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	5	11	9	N	10					121
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	5	1	9	N	1					122
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-	83	1			39
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	5	11	9	N	10					49
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	5	2	9	N	2					51
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	5			N	-0-					51
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					51
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					51
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					51
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	72	5	103	9	N	94	137	1			8
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	72	5	42	9	N	38					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-22 B	-31624	1249	2			N	-0-					113
02	0	N	1401	-0-	1401 B	-30223	1401	2			N	-0-					113
03	0	N	1238	-0-	1238 B	-28985	1238	2			N	-0-					113
04	0	N	933	-0-	933 B	-28052	933	2			N	-0-					113
05	0	N	1258	-0-	1258 B	-26794	1258	2			N	-0-					113
06	0	N	1031	-0-	1031 B	-25763	1031	2			N	-0-					113
07	0	N	917	-0-	917 B	-24846	917	2			N	-0-					113
08	0	N	917	-0-	917 B	-23929	917	2			N	-0-					113
09	1020	N	910	-0-	-110 B	-23929	910	2			N	-0-					113
10	930	N	864	-0-	-66 B	-23929	864	2			N	-0-					113
11	900	N	1126	-0-	226 B	-23703	1012	2	114	9	N	104	182	1			35
12	0	N	1531	-0-	1531 B	-22172	1434	2	97	9	N	88	88	1			35

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	6200	X	3974	-0-	-2226	-0-	10	1	3843	2	N	110	198	1			25
							121	9									
02	5516	X	4629	-0-	-887	-0-	11	1	4520	2	N	89					114
							98	9									
03	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	12	1	4983	2	N	101	183	1			32
							111	9									
04	5880	X	5539	-0-	-341	-0-	13	1	5426	2	N	91					123
							100	9									
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	2	N	107	191	1			39
							118	9									
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	13	1	5718	2	N	102					141
							112	9									
07	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	9	1	4053	2	N	81	198	1			24
							89	9									
08	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	11	1	6056	2	N	102					126
							112	9									
09	6120	X	5885	-0-	-235	-0-	10	1	5767	2	N	98	187	1			37
							108	9									
10	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	8	1	5262	2	N	99					136
							109	9									
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	10	1	5845	2	N	87					223
							96	9									
12	6169	X	6068	-0-	-101	-0-	10	1	5979	2	N	72	191	1			104
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 65,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					55
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	20	1	133	2	N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					55
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	30	1	202	2	N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	108	1	53	2	N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					22
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-					22
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	139	1	67	2	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5988	3	54	9	Y	49					103
02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	1966	3	90	9	Y	82	185	1			-0-
03	DLQ G-10		3949	-0-	3949	6005	3836	3	113	9	Y	103					103
04	10299	X	4294	-0-	-6005	-0-	4246	3	48	9	Y	44					147
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3096	3	52	9	Y	47	194	1			-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7288	3	83	9	Y	75					75
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5496	3	103	9	Y	94	94	1			75
08	4433	X	1054	-0-	-3379	-0-	1054	3			Y	-0-					75
09	5250	X	1639	-0-	-3611	-0-	1639	3			Y	-0-					75
10	5425	X	365	-0-	-5060	-0-	363	3	2	9	Y	2					77
11	5250	X	2569	-0-	-2681	-0-	2530	3	39	9	Y	35					112
12	5425	X	4301	-0-	-1124	-0-	4224	3	77	9	Y	70					182

TOTAL GAS PROD: 42,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4596	3	59	9	Y	54					59
05	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15043	3	254	9	Y	231	289	1			1
06	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14293	3	199	9	Y	181	125	1			57
07	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15278	3	311	9	Y	283	244	1			96
08	15283	X	15275	-0-	-8	-0-	15069	3	206	9	Y	187					283
09	14790	X	13698	-0-	-1092	-0-	13519	3	179	9	Y	163	234	1			212
10	15593	X	13744	-0-	-1849	-0-	13555	3	189	9	Y	172	241	1			143
11	15090	X	13518	-0-	-1572	-0-	13338	3	180	9	Y	164	116	1			191
12	15593	X	13578	-0-	-2015	-0-	13104	3	474	9	Y	431	413	1			209

TOTAL GAS PROD: 119,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10070 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5912	-0-	-2861	-0-	5757	3	155	9	N	141					204
02	7924	X	4386	-0-	-3538	-0-	4344	3	42	9	N	38					242
03	8773	X	4889	-0-	-3884	-0-	4858	3	31	9	N	28					270
04	7320	X	4662	-0-	-2658	-0-	4631	3	31	9	N	28					298
05	5921	X	5041	-0-	-880	-0-	5040	3	1	9	N	1					299
06	5730	X	4286	-0-	-1444	-0-	4269	3	17	9	N	15	190	1			124
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5431	3	47	9	N	43					167
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5372	3	35	9	N	32					199
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6253	3	35	9	N	32					231
10	5487	X	3765	-0-	-1722	-0-	3756	3	9	9	N	8					239
11	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	5040	3	11	9	N	10					249
12	6510	X	5137	-0-	-1373	-0-	5135	3	2	9	N	2					251

TOTAL GAS PROD: 60,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	7595	X	5625	-0-	-1970	-0-	5527	3	98	9	N	89					180
02	6524	X	4644	-0-	-1880	-0-	4603	3	41	9	N	37					217
03	7223	X	5516	-0-	-1707	-0-	5493	3	23	9	N	21	189	1			49
04	5430	X	5192	-0-	-238	-0-	5152	3	40	9	N	36					85
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5569	3	44	9	N	40					125
06	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	4868	3	14	9	N	13					138
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5968	3	63	9	N	57					195
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5829	3	56	9	N	51	174	1			72
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5859	3	56	9	N	51					123
10	6045	X	4807	-0-	-1238	-0-	4786	3	21	9	N	19					142
11	5850	X	5627	-0-	-223	-0-	5607	3	20	9	N	18					160
12	6107	X	6103	-0-	-4	-0-	6073	3	30	9	N	27					187

TOTAL GAS PROD: 65,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2					102
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1503	2	80	9	N	73					175
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1362	2	35	9	N	32					207
04	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	871	2	31	9	N	28					235
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	1385	2	25	9	N	23	178	1			80
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1189	2	22	9	N	20					100
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	N	39					139
08	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1103	2	33	9	N	30					169
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					197
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27					224
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1196	2	40	9	N	36					260
12	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1209	2	32	9	N	29	182	1			107

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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. 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	3286	X	1546	-0-	-1740	-0-	196	1	1306	2	Y	40					103
							44	9									
02	2968	X	1212	-0-	-1756	-0-	144	1	958	2	Y	100	170	1			33
							110	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	458	1	3056	2	Y	172	159	1			46
							189	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	558	1	3719	2	Y	88					134
							97	9									
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	495	1	3302	2	Y	75	169	1			40
							83	9									
06	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	452	1	3011	2	Y	45					85
							50	9									
07	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	462	1	3077	2	Y	64					149
							70	9									
08	4340	X	3201	-0-	-1139	-0-	396	1	2640	2	Y	150	170	1			129
							165	9									
09	4200	X	2843	-0-	-1357	-0-	231	1	2487	2	Y	114	171	1			72
							125	9									
10	3875	X	830	-0-	-3045	-0-	351	1	470	2	Y	8					80
							9	9									
11	3510	X	1273	-0-	-2237	-0-	771	1	375	2	Y	115	165	1			30
							127	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 29,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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. 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	378	-0-	-552	-0-	96	1	279	2	Y	3					212
							3	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	199	1	1173	2	Y	22					234
							24	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	287	1	963	2	Y	32					266
							35	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	33					299
							36	9									
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	149	1	1028	2	Y	15	174	1			140
							17	9									
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	104	1	1028	2	Y	6					146
							7	9									
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	35	1	1025	2	Y	1					147
							1	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	218	1	1070	2	Y	7					154
							8	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	125	1	1024	2	Y	3					157
							3	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	17					174
							19	9									
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1116	2	Y	26					200
							29	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1139	2	Y	29					229
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	722	1	4813	2	N	6					80
							7	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	511	1	3408	2	N	12					92
							13	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	565	1	3766	2	N	10					102
							11	9									
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	725	1	4834	2	N	-0-					102
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	768	1	5117	2	N	23					125
							25	9									
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	685	1	4569	2	N	75	170	1			30
							83	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	604	1	4029	2	N	-0-					30
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	648	1	4322	2	N	-0-					30
09	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	337	1	3630	2	N	-0-					30
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1953	1	2619	2	N	-0-					30
11	4050	X	3175	-0-	-875	-0-	2137	1	1038	2	N	-0-					30
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 51,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	2	N	10					46
							11	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	2	N	-0-					46
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	219	1	1457	2	N	-0-					46
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	-0-					46
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	2	N	-0-					46
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	221	1	1471	2	N	-0-					46
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	209	1	1394	2	N	-0-					46
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	245	1	1630	2	N	-0-					46
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	126	1	1353	2	N	-0-					46
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	676	1	907	2	N	-0-					46
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	995	1	483	2	N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	616	1	3489	2	N	-0-					139
02	3724	X	3716	-0-	-8	-0-	1569	1	2147	2	N	-0-					139
03	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	1804	1	2316	2	N	-0-					139
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1898	1	2311	2	N	-0-					139
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2206	1	2464	2	N	-0-					139
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	1515	1	2264	2	N	-0-					139
07	4340	X	2960	-0-	-1380	-0-	864	1	2096	2	N	-0-					139
08	4557	X	2036	-0-	-2521	-0-	266	1	1770	2	N	-0-					139
09	4410	X	3046	-0-	-1364	-0-	925	1	2121	2	N	-0-					139
10	4557	X	3159	-0-	-1398	-0-	899	1	2260	2	N	-0-					139
11	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	588	1	2016	2	N	-0-					139
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 38,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					26
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	130	1	177	2	N	-0-					26
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	87	1	112	2	N	-0-					26
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	N	-0-					26
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	66	1	73	2	N	-0-					26
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	N	-0-					26
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	2	N	-0-					26
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	59	1	147	2	N	-0-					26
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	41	1	140	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	2266	-0-	-2384	-0-	2264	2	2	9	N	2					128
02	3976	X	2364	-0-	-1612	-0-	2319	2	45	9	N	41					169
03	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	3033	2	37	9	N	34					203
04	4020	X	1737	-0-	-2283	-0-	1737	2			N	-0-					203
05	4154	X	1641	-0-	-2513	-0-	1622	2	19	9	N	17					220
06	2970	X	2423	-0-	-547	-0-	2334	2	89	9	N	81	175	1			126
07	3069	X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			N	-0-					126
08	3069	X	51	-0-	-3018	-0-	45	2	6	9	N	5					131
09	2430	X	247	-0-	-2183	-0-	247	2			N	-0-					131
10	2511	X	433	-0-	-2078	-0-	423	2	10	9	N	9					140
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5839	2	64	9	N	58					198
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3992	2	70	9	N	64					262

TOTAL GAS PROD: 24,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 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	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	1382	3	40	9	Y	36	35	1			31
02	DLQ G-10		1466	-0-	1466	1466	1433	3	33	9	Y	30					61
03	DLQ G-10		1078	-0-	1078	2544	1064	3	14	9	Y	13					74
04	3000	N	1543	-0-	-1457	1087	1523	3	20	9	Y	18					92
05	2116	N	1029	-0-	-1087	-0-	1014	3	15	9	Y	14	20	1			86
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2204	3	42	9	Y	38	26	1			98
07	3100	N	3125	-0-	25	25	3124	3	1	9	Y	1	42	1			57
08	2421	N	2396	-0-	-25	-0-	2364	3	32	9	Y	29					86
09	3000	N	3655	-0-	655	655	3607	3	48	9	Y	44	62	1			68
10	3668	X	3013	-0-	-655	-0-	2957	3	56	9	Y	51	71	1			48
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4437	3	61	9	Y	55	38	1			65
12	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	30567	3	1104	9	Y	1004	965	1			104

TOTAL GAS PROD: 57,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	234	-0-	-12290	-0-	230	3	4	9	Y	4					124
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4210	-0-	-1463	-0-	4145	3	65	9	Y	59	106	1			68
02	DLQ G-10		3540	-0-	3540	3540	3461	3	79	9	Y	72					140
03	DLQ G-10		4461	-0-	4461	8001	4400	3	61	9	Y	55					195
04	12140	X	4139	-0-	-8001	-0-	4086	3	53	9	Y	48					243
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	3	33	9	Y	30	67	1			206
06	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	3621	3	61	9	Y	55	38	1			223
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	3	1	9	Y	1	94	1			130
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4508	3	62	9	Y	56					186
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4148	3	55	9	Y	50	72	1			164
10	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4269	3	54	9	Y	49	68	1			145
11	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4203	3	57	9	Y	52	36	1			161
12	4557	X	4387	-0-	-170	-0-	4234	3	153	9	Y	139	134	1			166

TOTAL GAS PROD: 49,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					4
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					4
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					4
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					4
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					4
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					4
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					4
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					4
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	63	1	84	2	Y	-0-					4
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	147	1	71	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

		ALLOW	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-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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 VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811	2	Y	-0-			13
02	728	X	370	-0-	-358	-0-	48	1	322	2	Y	-0-			13
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	Y	-0-			13
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661	2	Y	-0-			13
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	89	1	590	2	Y	-0-			13
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	85	1	569	2	Y	-0-			13
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	83	1	551	2	Y	-0-			13
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	82	1	544	2	Y	-0-			13
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	51	1	548	2	Y	-0-			13
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	257	1	345	2	Y	-0-			13
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	431	1	209	2	Y	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	2	N	-0-			10
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	N	-0-			10
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	2	N	-0-			10
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	N	-0-			10
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	-0-			10
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	2	N	-0-			10
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	2	N	-0-			10
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	45	1	298	2	N	-0-			10
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	22	1	234	2	N	-0-			10
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	255	1	341	2	N	-0-			10
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	151	1	73	2	N	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					9
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-					9
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					9
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					9
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					9
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	2	N	-0-					9
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	2	N	-0-					9
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					9
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	157	1	76	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-					38
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-					38
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					38
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-					38
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	144	1	70	2	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	320	2	N	10					54
							11	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	N	23					77
							25	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	N	15					92
							17	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	31					123
							34	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	832	2	N	26					149
							29	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	36					185
							40	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	N	32	146	1			71
							35	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	135	1	664	2	N	11					82
							12	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	652	2	N	5					87
							6	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	712	2	N	3					90
							3	9									
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	18	1	488	2	N	3					93
							3	9									
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	42	1	413	2	N	2					95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2453	-0-		-585	-0-	629	1	1791	2	N	30			84
								33	9							
02	2744	X	2189	-0-		-555	-0-	315	1	1845	2	N	26			110
								29	9							
03	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	744	1	2496	2	N	41			151
								45	9							
04	2940	X	1879	-0-		-1061	-0-	153	1	1683	2	N	39			190
								43	9							
05	3038	X	1522	-0-		-1516	-0-	191	1	1317	2	N	13	176	1	27
								14	9							
06	2940	X	1181	-0-		-1759	-0-	105	1	1047	2	N	26			53
								29	9							
07	3038	X	2237	-0-		-801	-0-	72	1	2121	2	N	40			93
								44	9							
08	3038	X	2366	-0-		-672	-0-	396	1	1942	2	N	25			118
								28	9							
09	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	252	1	2062	2	N	11			129
								12	9							
10	2232	X	2220	-0-		-12	-0-	246	1	1939	2	N	32			161
								35	9							
11	2280	X	2170	-0-		-110	-0-	78	1	2058	2	N	31	175	1	17
								34	9							
12	2453	N	2453	-0-		-0-	-0-	220	1	2191	2	N	38			55
								42	9							

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1080	-0-		-842	-0-	279	1	793	2	N	7			79
								8	9							
02	1792	N	1400	-0-		-392	-0-	201	1	1180	2	N	17			96
								19	9							
03	1860	N	1509	-0-		-351	-0-	341	1	1143	2	N	23			119
								25	9							
04	1050	N	79	-0-		-971	-0-	6	1	73	2	N	-0-			119
05	1550	N	236	-0-		-1314	-0-	29	1	207	2	N	-0-			119
06	1470	N	90	-0-		-1380	-0-	8	1	82	2	N	-0-			119
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-			119
08	248	N	64	-0-		-184	-0-	10	1	54	2	N	-0-			119
09	90	N	55	-0-		-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-			119
10	279	N	85	-0-		-194	-0-	8	1	77	2	N	-0-			119
11	70	N	70	-0-		-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			119
12	74	N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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 II, LLC 029652
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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	-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-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57164	X	51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	811	920	1			60	
							892	9										
02	51632	X	45352	-0-	-6280	-0-	43678	2	907	3	N	697	545	1			212	
							767	9										
03	57071	X	50674	-0-	-6397	-0-	48746	2	1067	3	N	783	928	1			67	
							861	9										
04	55230	X	50527	-0-	-4703	-0-	45791	2	3870	3	N	787	755	1			99	
							866	9										
05	54095	X	51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	1			72	
							788	9										
06	49980	X	46330	-0-	-3650	-0-	43418	2	2100	3	N	738	562	1			248	
							812	9										
07	52204	X	48354	-0-	-3850	-0-	45027	2	2513	3	N	740	892	1			96	
							814	9										
08	52204	X	48375	-0-	-3829	-0-	45434	2	2117	3	N	749	731	1			114	
							824	9										
09	50520	X	46344	-0-	-4176	-0-	43884	2	1670	3	N	718	734	1			98	
							790	9										
10	51739	X	48203	-0-	-3536	-0-	45765	2	1617	3	N	746	741	1			103	
							821	9										
11	46800	X	45699	-0-	-1101	-0-	43391	2	1575	3	N	666	504	1			265	
							733	9										
12	48360	X	48024	-0-	-336	-0-	45699	2	1481	3	N	767	904	1			128	
							844	9										

TOTAL GAS PROD: 581,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,918

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73656	X	72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1			145
							2560	9									
02	66528	X	65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	1			184
							2021	9									
03	73222	X	66329	-0-	-6893	-0-	62473	2	1391	3	N	2241	2166	1			259
							2465	9									
04	70530	X	64246	-0-	-6284	-0-	57143	2	4936	3	N	1970	2008	1			221
							2167	9									
05	72602	X	70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	1			266
							2279	9									
06	70260	X	65182	-0-	-5078	-0-	60042	2	3038	3	N	1911	2063	1			114
							2102	9									
07	72602	X	65560	-0-	-7042	-0-	59879	2	3489	3	N	1993	1808	1			299
							2192	9									
08	70153	X	64951	-0-	-5202	-0-	59811	2	2918	3	N	2020	2019	1			300
							2222	9									
09	67890	X	61731	-0-	-6159	-0-	57385	2	2247	3	N	1908	1855	1			353
							2099	9									
*10	70153	X	61542	-0-	-8611	-0-	57360	2	2094	3	N	1898	1907	1			344
							2088	9									
11	65190	X	58565	-0-	-6625	-0-	54670	2	2035	3	N	1691	1876	1			159
							1860	9									
12	65565	X	53196	-0-	-12369	-0-	49876	2	1659	3	N	1510	1473	1			196
							1661	9									

TOTAL GAS PROD: 769,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,378

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	45					145
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	9	N	44					189
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	9	N	48	170	1			67
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	9	N	49					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					167
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	9	N	43					210
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	9	N	35	179	1			66
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	9	N	40					106
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	9	N	78					184
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	9	N	63	179	1			68
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	9	N	46					114
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	14	1	54	9	N	49					163

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					183
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					183
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					183
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					183
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					183
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-2447	-0-	1022	2	3	9	N	3					178
02	2632	X	1692	-0-	-940	-0-	1692	2			N	-0-					178
03	2759	X	1501	-0-	-1258	-0-	1501	2			N	-0-					178
04	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-					178
05	2077	X	1362	-0-	-715	-0-	1362	2			N	-0-					178
06	1800	X	150	-0-	-1650	-0-	150	2			N	-0-					178
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					178
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					178
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					178
10	2263	X	968	-0-	-1295	-0-	968	2			N	-0-					178
11	2190	X	1214	-0-	-976	-0-	1214	2			N	-0-					178
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105369	X	80646	-0-	-24723	-0-	75630	2	2607	3	N	2190	2437	1			151
							2409	9									
02	74648	X	72023	-0-	-2625	-0-	68352	2	1503	3	N	1971	1884	1			238
							2168	9									
03	82646	X	78728	-0-	-3918	-0-	74638	2	1684	3	N	2187	2020	1			405
							2406	9									
04	79980	X	72099	-0-	-7881	-0-	64228	2	5643	3	N	2025	2179	1			251
							2228	9									
05	81685	X	75803	-0-	-5882	-0-	70953	2	2783	3	N	1879	1829	1			301
							2067	9									
06	78030	X	70380	-0-	-7650	-0-	65136	2	3374	3	N	1700	1838	1			163
							1870	9									
07	79732	X	70215	-0-	-9517	-0-	64526	2	3823	3	N	1696	1606	1			253
							1866	9									
08	78740	X	70425	-0-	-8315	-0-	65440	2	3248	3	N	1579	1659	1			173
							1737	9									
09	73350	X	67104	-0-	-6246	-0-	62975	2	2516	3	N	1466	1302	1			337
							1613	9									
10	75795	X	67907	-0-	-7888	-0-	63753	2	2381	3	N	1612	1690	1			259
							1773	9									
11	70380	X	65788	-0-	-4592	-0-	61443	2	2340	3	N	1823	1886	1			196
							2005	9									
12	70432	X	69359	-0-	-1073	-0-	64999	2	2217	3	N	1948	1888	1			256
							2143	9									

TOTAL GAS PROD: 860,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,076

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15400	-0-	-1743	-0-	14529	2	524	3	N	315	368	1			127
							347	9									
02	15484	X	14521	-0-	-963	-0-	13875	2	318	3	N	298	187	1			238
							328	9									
03	17019	X	14895	-0-	-2124	-0-	14270	2	330	3	N	268	358	1			148
							295	9									
04	16350	X	11675	-0-	-4675	-0-	10496	2	950	3	N	208	183	1			173
							229	9									
05	16833	X	14071	-0-	-2762	-0-	13221	2	539	3	N	283	183	1			273
							311	9									
06	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	12286	2	665	3	N	231	368	1			136
							254	9									
07	16089	X	13907	-0-	-2182	-0-	12814	2	798	3	N	268	192	1			212
							295	9									
08	14880	X	12646	-0-	-2234	-0-	11758	2	616	3	N	247	364	1			95
							272	9									
09	13620	X	12600	-0-	-1020	-0-	11821	2	495	3	N	258	183	1			170
							284	9									
*10	14074	X	13182	-0-	-892	-0-	12395	2	489	3	N	271	383	1			58
							298	9									
*11	13470	X	9915	-0-	-3555	-0-	9327	2	371	3	N	197	191	1			64
							217	9									
12	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	13466	2	480	3	N	259	186	1			138
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 160,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

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	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	28	1	6958	2	N	178	188	1			224
							267	3	196	9							
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	11	1	6955	2	N	111	193	1			142
							169	3	122	9							
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8	1	7664	2	N	145	175	1			112
							183	3	160	9							
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	12	1	6617	2	N	110					222
							624	3	121	9							
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
							331	3	130	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
							370	3	101	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
							330	3	75	9							
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6	1	6513	2	N	89					229
							363	3	98	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	45	1	6658	2	N	87	183	1			133
							296	3	96	9							
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	24	1	5143	2	N	70					203
							216	3	77	9							
*11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	25	1	6286	2	N	92	169	1			126
							264	3	101	9							
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	25	1	6792	2	N	112					238
							256	3	123	9							

TOTAL GAS PROD: 83,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	26	1	6388	2	N	82	182	1			27
								241	3	90	9							
02	10136	X	6145	-0-		-3991	-0-	9	1	5725	2	N	249	175	1			101
								137	3	274	9							
03	11222	X	6208	-0-		-5014	-0-	6	1	5908	2	N	140					241
								140	3	154	9							
04	10860	X	5223	-0-		-5637	-0-	9	1	4672	2	N	96	185	1			152
								436	3	106	9							
05	9083	X	4530	-0-		-4553	-0-	3	1	4238	2	N	99	185	1			66
								180	3	109	9							
06	6570	X	4459	-0-		-2111	-0-	31	1	4070	2	N	114					180
								233	3	125	9							
07	9447	X	9447	-0-		-0-	-0-	24	1	8638	2	N	221	183	1			218
								542	3	243	9							
08	10069	X	10069	-0-		-0-	-0-	9	1	9433	2	N	118	173	1			163
								497	3	130	9							
09	5220	X	2020	-0-		-3200	-0-	13	1	1915	2	N	10					173
								81	3	11	9							
10	11099	X	11099	-0-		-0-	-0-	49	1	10468	2	N	151	183	1			141
								416	3	166	9							
11	9750	X	8136	-0-		-1614	-0-	30	1	7708	2	N	82					223
								308	3	90	9							
12	10075	X	7109	-0-		-2966	-0-	24	1	6744	2	N	90	187	1			126
								242	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 81,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82646	X	72058	-0-		-10588	-0-	68075	2	2362	3	N	1474	1496	1			337
								1621	9									
02	74648	X	63768	-0-		-10880	-0-	61007	2	1351	3	N	1282	1297	1			322
								1410	9									
03	80321	X	67117	-0-		-13204	-0-	64134	2	1451	3	N	1393	1480	1			235
								1532	9									
04	75510	X	64930	-0-		-10580	-0-	58353	2	5148	3	N	1299	1290	1			244
								1429	9									
05	76012	X	70506	-0-		-5506	-0-	66077	2	2603	3	N	1660	1264	1			640
								1826	9									
06	143860	X	143860	-0-		-0-	-0-	131908	2	6834	3	N	4653	4967	1			326
								5118	9									
07	139767	X	139767	-0-		-0-	-0-	127419	2	7476	3	N	4429	4170	1			585
								4872	9									
08	133343	X	133343	-0-		-0-	-0-	122800	2	6034	3	N	4099	4056	1			628
								4509	9									
09	123583	X	123583	-0-		-0-	-0-	115148	2	4583	3	N	3502	3892	1			238
								3852	9									
10	123883	X	123883	-0-		-0-	-0-	115350	2	4289	3	N	3858	3863	1			233
								4244	9									
11	117050	X	117050	-0-		-0-	-0-	109244	2	4123	3	N	3348	3109	1			472
								3683	9									
12	118445	X	118445	-0-		-0-	-0-	111007	2	3747	3	N	3355	3375	1			452
								3691	9									

TOTAL GAS PROD: 1,238,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,352

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37849	X	37849	-0-	-0-	-0-	36055	2	1187	3	N	552	565	1	261
							607	9							
02	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	33300	2	703	3	N	519	543	1	237
							571	9							
03	39048	X	39048	-0-	-0-	-0-	37583	2	825	3	N	582	543	1	276
							640	9							
04	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	35825	2	3043	3	N	572	724	1	124
							629	9							
05	40392	X	40392	-0-	-0-	-0-	38332	2	1432	3	N	571	530	1	165
							628	9							
06	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	35659	2	1760	3	N	574	564	1	175
							631	9							
07	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	39900	2	2271	3	N	669	531	1	313
							736	9							
08	44153	X	44153	-0-	-0-	-0-	41325	2	1966	3	N	784	932	1	165
							862	9							
09	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	41651	2	1624	3	N	837	739	1	263
							921	9							
*10	45764	X	45764	-0-	-0-	-0-	43288	2	1572	3	N	822	936	1	149
							904	9							
11	42713	X	42713	-0-	-0-	-0-	40388	2	1491	3	N	758	729	1	178
							834	9							
12	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	40458	2	1335	3	N	722	718	1	182
							794	9							

TOTAL GAS PROD: 491,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,962

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	27576	2	724	9	N	658	766	1	127
02	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	23174	2	662	9	N	602	589	1	140
03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	25664	2	634	9	N	576	574	1	142
04	26150	X	26150	-0-	-0-	-0-	25461	2	689	9	N	626	576	1	192
05	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	25448	2	630	9	N	573	551	1	214
06	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25274	2	626	9	N	569	570	1	213
07	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	26096	2	649	9	N	590	565	1	238
08	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	25212	2	613	9	N	557	561	1	234
09	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	23862	2	576	9	N	524	564	1	194
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3378	2	86	9	N	78	189	1	83
11	2250	X	494	-0-	-1756	-0-	474	2	20	9	N	18			101
*12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	350	1	5835	2	N	178	177	1	102
							196	9							

TOTAL GAS PROD: 243,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	7068	X	4916	-0-	-2152	-0-	870	1	3888	2	N	144					230
							158	9									
02	6384	X	5463	-0-	-921	-0-	420	1	4915	2	N	116	191	1			155
							128	9									
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	465	1	5309	2	N	137	193	1			99
							151	9									
04	6840	X	1766	-0-	-5074	-0-	390	1	1237	2	N	126	189	1			36
							139	9									
05	6975	X	5641	-0-	-1334	-0-	465	1	5030	2	N	133					169
							146	9									
06	5850	X	5037	-0-	-813	-0-	450	1	4495	2	N	84	182	1			71
							92	9									
07	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	465	1	5328	2	N	122					193
							134	9									
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	465	1	5451	2	N	103	191	1			105
							113	9									
09	5460	X	5393	-0-	-67	-0-	450	1	4847	2	N	87					192
							96	9									
10	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	465	1	5115	2	N	84	186	1			90
							92	9									
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	450	1	5626	2	N	102					192
							112	9									
*12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	465	1	5632	2	N	93	188	1			97
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 64,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	1998	2	74	9	N	67					149
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3052	2	64	9	N	58					207
03	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2212	2	87	9	N	79	190	1			96
04	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	2488	2	103	9	N	94					190
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3166	2	76	9	N	69					259
06	3330	X	2448	-0-	-882	-0-	2391	2	57	9	N	52	182	1			129
07	3441	X	1984	-0-	-1457	-0-	1915	2	69	9	N	63					192
08	3255	X	2711	-0-	-544	-0-	2597	2	114	9	N	104	180	1			116
09	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	1922	2	99	9	N	90					206
10	3255	X	595	-0-	-2660	-0-	558	2	37	9	N	34	175	1			65
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					65
12	2697	X	94	-0-	-2603	-0-	92	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-78	-0-	9	1	719	2	N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	19	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	16	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1338	-0-	-642	-0-	13	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	23	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1251	-0-	-1043	-0-	12	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	2151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,965 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

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	14B DENY	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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3		N	-0-			-0-
02	7112 #	2745	-0-	-4367	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
04	4980 #	3244	-0-	-1736	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
05	7192 #	2331	-0-	-4861	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
06	6960 #	1744	-0-	-5216	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
07	3038 #	1668	-0-	-1370	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	3348 #	783	-0-	-2565	-0-	783	3		N	-0-			-0-
09	3240 #	508	-0-	-2732	-0-	508	3		N	-0-			-0-
10	2325 #	273	-0-	-2052	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	1740 #	275	-0-	-1465	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,472 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2	50	9	N	45					341
02	2044	N	1318	-0-	-726	-0-	1243	2	75	9	N	68					409
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36	9	N	33					442
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61	9	N	55	179	1			318
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1697	2	66	9	N	60					378
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1904	2	86	9	N	78	176	1			280
07	1209	N	652	-0-	-557	-0-	619	2	33	9	N	30					310
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1775	2	55	9	N	50					360
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1922	2	86	9	N	78					438
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1658	2	94	9	N	85					523
*11	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1580	2	33	9	N	30	180	1			373
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1252	2	4314	3	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1174	2	3507	3	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1114	2	4323	3	N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1257	2	4185	3	N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	902	2	2924	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1157	2	3829	3	N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	1210	2	3854	3	N	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1191	2	3923	3	N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1172	2	3617	3	N	-0-					-0-
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1330	2	4070	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1680	2	3480	3	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	10261	X	9833	-0-	-428	-0-	2212	2	7621	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8634	-0-	-634	-0-	2166	2	6468	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7347	-0-	-2914	-0-	1504	2	5842	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9510	X	9471	-0-	-39	-0-	2187	2	7283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	2298	2	7449	3	N	177	177	1			-0-
							195	9									
06	9510	X	9247	-0-	-263	-0-	2146	2	7101	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9294	-0-	-502	-0-	2220	2	7074	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9570	-0-	-381	-0-	2229	2	7341	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9044	-0-	-586	-0-	2212	2	6832	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	9259	-0-	-692	-0-	2280	2	6979	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	7834	-0-	-1436	-0-	2551	2	5283	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	2977	2	10257	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10760	-0-	-3324	-0-	2699	2	8061	3	N	-0-					-0-
03	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	2840	2	11027	3	N	-0-					-0-
04	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	3218	2	10715	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	3235	2	10487	3	N	-0-					-0-
06	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	3037	2	10051	3	N	-0-					-0-
07	14415	X	12669	-0-	-1746	-0-	3026	2	9643	3	N	-0-					-0-
08	14415	X	13077	-0-	-1338	-0-	3045	2	10032	3	N	-0-					-0-
09	13950	X	11392	-0-	-2558	-0-	2787	2	8605	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	8503	-0-	-5230	-0-	2093	2	6410	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	7373	-0-	-5707	-0-	2401	2	4972	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	2	121	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	2	46	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	2	60	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	2	294	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	2	231	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	69	2	211	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	5	2	11	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 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	15624	X	14043	-0-	-1581	-0-	3159	2	10884	3	N	-0-					-0-
02	13412	X	12502	-0-	-910	-0-	3136	2	9366	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	12485	-0-	-2364	-0-	2556	2	9929	3	N	-0-					-0-
04	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	3356	2	11178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14601	X	13597	-0-	-1004	-0-	3206	2	10391	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	4965	-0-	-8625	-0-	1152	2	3813	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	7625	-0-	-7410	-0-	1821	2	5804	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	9387	-0-	-5648	-0-	2186	2	7201	3	N	-0-					-0-
09	14550	X	8376	-0-	-6174	-0-	2049	2	6327	3	N	-0-					-0-
10	13609	X	8056	-0-	-5553	-0-	1983	2	6073	3	N	-0-					-0-
11	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	7929	2	16424	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2852	X	1464	-0-	-1388	-0-	329	2	1135	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2431	-0-	-145	-0-	610	2	1821	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	539	2	2096	3	N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	628	2	2094	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	602	2	1950	3	N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	634	2	2098	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	662	2	2110	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	653	2	2151	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	662	2	2042	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	571	2	1748	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2066	-0-	-664	-0-	673	2	1393	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,201 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	2	134	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	2	83	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	2	94	3	N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	2	70	3	N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	331	2	1094	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3809	-0-	709	709	909	2	2900	3	N	-0-					-0-
08	709	N	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	2	97	3	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	2	193	3	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	57	2	189	3	N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	54	2	174	3	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	2	75	3	N	-0-			-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	43	2	137	3	N	-0-			-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	24	2	78	3	N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	2	226	3	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	73	2	226	3	N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	43	2	90	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5063	-0-	-672	-0-	1139	2	3924	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	4852	-0-	-328	-0-	1217	2	3635	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5184	-0-	-427	-0-	1062	2	4122	3	N	-0-			-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	1300	2	4328	3	N	-0-			-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1313	2	4257	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	1233	2	4077	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	1211	2	3860	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5178	-0-	-650	-0-	1206	2	3972	3	N	-0-			-0-
09	5640	X	4839	-0-	-801	-0-	1184	2	3655	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	1180	2	3615	3	N	-0-			-0-
11	5310	X	4276	-0-	-1034	-0-	1392	2	2884	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,766 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9306	-0-	-1048	-0-	2093	2	7213	3	N	-0-			-0-
02	9352	X	7487	-0-	-1865	-0-	1878	2	5609	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	7047	-0-	-3307	-0-	1443	2	5604	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	6883	-0-	-3137	-0-	1589	2	5294	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	6157	-0-	-3143	-0-	1452	2	4705	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	6948	-0-	-2052	-0-	1613	2	5335	3	N	-0-			-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	2009	2	6400	3	N	-0-			-0-
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1931	2	6361	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	5245	-0-	-1715	-0-	1283	2	3962	3	N	-0-			-0-
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	2493	2	7633	3	N	-0-			-0-
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	2815	2	5830	3	N	-0-			-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,545 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. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-4	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	831	2	2864	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3253	-0-	-79	-0-	816	2	2437	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	705	2	2735	3	N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	884	2	2945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	824	2	2674	3	N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	928	2	3070	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	813	2	2593	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	863	2	2841	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2241	-0-	-1749	-0-	548	2	1693	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	818	2	2506	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2650	-0-	-1340	-0-	863	2	1787	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	2	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	2	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	2	49	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	14	2	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	14	2	30	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1053	2	3628	3	N	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	1038	2	3099	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	903	2	3509	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	995	2	3312	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	1086	2	3519	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	988	2	3271	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	936	2	2985	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	1038	2	3421	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	1026	2	3169	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	1116	2	3419	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3803	-0-	-517	-0-	1238	2	2565	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	786	2	2707	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	2624	-0-	-1016	-0-	658	2	1966	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	677	2	2631	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	852	2	2836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	879	2	2851	3	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	818	2	2708	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	854	2	2722	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	747	2	2461	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	843	2	2603	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	868	2	2660	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	934	2	1934	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1198	2	4128	3	N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	1075	2	3212	3	N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	905	2	3515	3	N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	991	2	3301	3	N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	920	2	2982	3	N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	944	2	3127	3	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	901	2	2869	3	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	934	2	3075	3	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	932	2	2879	3	N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	946	2	2897	3	N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1085	2	2247	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 09/27/2024 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	70	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	68	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	66	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	69	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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: 500 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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369 1 42 9	1832	2	N	38						96
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281 1 57 9	1687	2	N	52						148
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104 1 20 9	645	2	N	18						166
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291 1 80 9	1484	2	N	73						239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360 1 37 9	1483	2	N	34	158	1				115
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316 1 80 9	1042	2	N	73						188
07	2232 X	1500	-0-	-732	-0-	361 1 86 9	1053	2	N	78						266
08	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	350 1 70 9	1397	2	N	64	171	1				159
09	1860 X	549	-0-	-1311	-0-	314 1 6 9	229	2	N	5						164
10	1891 X	998	-0-	-893	-0-	345 1 9 9	644	2	N	8						172
11	1770 X	924	-0-	-846	-0-	349 1 50 9	525	2	N	45						217
12	1829 X	991	-0-	-838	-0-	361 1 75 9	555	2	N	68	169	1				116

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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-

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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-2142 B	-0-	505 14	1 9	1369	2	Y	13					84
02	3080	X	2737	-0-	-343 B	-0-	332 1	1 9	2404	2	Y	1					85
03	3348	X	966	-0-	-2382 B	-0-	84	1	882	2	Y	-0-					85
04	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	258	1	2866	2	Y	-0-					85
05	3038	X	2955	-0-	-83 B	-0-	273	1	2682	2	Y	-0-					85
06	2940	X	2638	-0-	-302 B	-0-	254 1	1 9	2383	2	Y	1					86
07	3224	X	2236	-0-	-988 B	-0-	252	1	1984	2	Y	-0-					86
08	3224	X	1451	-0-	-1773 B	-0-	245	1	1206	2	Y	-0-					86
09	3120	X	2198	-0-	-922 B	-0-	219	1	1979	2	Y	-0-					86
10	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	236	1	3110	2	Y	-0-					86
11	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-					86
12	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	256	1	2731	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 29,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-26	-0-	504	1	369	2	N	-0-					-0-
02	700	N	110	-0-	-590	-0-	51	1	59	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	226	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	252	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	245	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	216	1	853	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	233	1	2237	2	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	253	1	2224	2	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	256	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (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	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3751		-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630		-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751		-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

TOTAL GAS PROD: 1,288 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2500) //CONT.// 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

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	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	4732		7249	-0-	2517	2517	249	1	7000	2	Y	-0-					-0-
03	4818	R	2301	-0-	-2517	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	3990	R	3990	-0-	-0-	-0-	258	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	5239		3522	-0-	-1717	-0-	273	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	5070		1620	-0-	-3450	-0-	254	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	5239		1588	-0-	-3651	-0-	252	1	1336	2	Y	-0-					-0-
08	4123	#	1377	-0-	-2746	-0-	245	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	3990	#	1383	-0-	-2607	-0-	219	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	3534	#	1299	-0-	-2235	-0-	238	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1620	#	1307	-0-	-313	-0-	253	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1581	#	1462	-0-	-119	-0-	235	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,098 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

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

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	72	1	230	2	Y	-0-			49
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	2	Y	-0-			49
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	-0-			49
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	104	1	403	2	Y	-0-			49
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	76	1	171	2	Y	-0-			49
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	2	Y	-0-			49
07	527 N	161	-0-	-366	-0-	39	1	122	2	Y	-0-			49
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	121	1	411	2	Y	-0-			49
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	102	1	310	2	Y	-0-			49
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	Y	-0-			49
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	109	1	230	2	Y	-0-			49
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	89	1	210	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	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	N	1638	-0-	-1462	5481	378	1	1198	2	Y	56	183	1			128
							62	9									
02	2800	N	1497	-0-	-1303	4178	376	1	1062	2	Y	54					182
							59	9									
03	3100	N	1897	-0-	-1203	2975	424	1	1416	2	Y	52					234
							57	9									
04	3000	N	1480	-0-	-1520	1455	287	1	1110	2	Y	75	183	1			126
							83	9									
05	3100	N	1815	-0-	-1285	170	544	1	1231	2	Y	36					162
							40	9									
06	2602	N	2432	-0-	-170	-0-	697	1	1673	2	Y	56					218
							62	9									
07	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	263	1	1036	2	Y	42	185	1			75
							46	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	2	Y	59					134
							65	9									
09	2430	X	2092	-0-	-338	-0-	500	1	1519	2	Y	66					200
							73	9									
10	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	440	1	1121	2	Y	63	186	1			77
							69	9									
11	2430	X	1332	-0-	-1098	-0-	410	1	867	2	Y	50					127
							55	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					68
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					68
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	50	2	66	9	N	60	110	1			18
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					18
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					18
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					18
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					18
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					18
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					18
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					18
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					18
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WELDERXP LTD. 907320
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					121
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	N	15					136
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3926	2	9	9	N	8					144
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	N	12					156
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					156
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					156
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					156
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					156
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					156
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	138	1			18
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	559	2	84	9	Y	76					195
02	1148	X	597	-0-	-551	-0-	523	2	74	9	Y	67	177	1			85
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	Y	87					172
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1991	2	113	9	Y	103	178	1			97
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1750	2	107	9	Y	97					194
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1457	2	87	9	Y	79	178	1			95
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1484	2	94	9	Y	85					180
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1505	2	94	9	Y	85	176	1			89
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1818	2	91	9	Y	83					172
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1805	2	94	9	Y	85	179	1			78
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1697	2	95	9	Y	86					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9947	R	9947	-0-	-0-	-0-	9556	3	391	9	N	355	372	1	195
02	34052		23900	-0-	-10152	-0-	22791	3	1109	9	N	1008	899	1	304
03	62089		38655	-0-	-23434	-0-	36501	3	2154	9	N	1958	2100	1	162
04	126476		70603	-0-	-55873	-0-	66757	3	3846	9	N	3496	3531	1	127
05	126476		67153	-0-	-59323	-0-	63090	3	4063	9	N	3694	3570	1	251
06	126476		69551	-0-	-56925	-0-	65618	3	3933	9	N	3575	3447	1	379
07	126476		63576	-0-	-62900	-0-	59781	3	3795	9	N	3450	3447	1	382
08	15221		74651	-0-	59430	59430	70390	3	4261	9	N	3874	3837	1	419
09	134081		67210	-0-	-66871	-0-	63059	3	4151	9	N	3774	3891	1	302
10	65633		80854	-0-	15221	15221	76751	3	4103	9	N	3730	3875	1	157
11	96085		73792	-0-	-22293	-0-	69887	3	3905	9	N	3550	3598	1	109
12	15221	#	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: 639,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,464

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	135	-0-	-423	B	-53051	15	1	120	2	Y	-0-			45
02	224	N	368	-0-	144	B	-52907	40	1	328	2	Y	-0-			45
03	0	N	107	-0-	107	B	-52800	16	1	91	2	Y	-0-			45
04	120	N	396	-0-	276	B	-52524	55	1	341	2	Y	-0-			45
05	403	N	122	-0-	-281	B	-52524	18	1	104	2	Y	-0-			45
06	90	N	453	-0-	363	B	-52161	57	1	396	2	Y	-0-			45
07	403	N	338	-0-	-65	B	-52161	37	1	301	2	Y	-0-			45
08	124	N	311	-0-	187	B	-51974	31	1	280	2	Y	-0-			45
09	450	N	298	-0-	-152	B	-51974	38	1	260	2	Y	-0-			45
10	341	N	267	-0-	-74	B	-51974	33	1	234	2	Y	-0-			45
11	300	N	13	-0-	-287	B	-51974	1	1	12	2	Y	-0-			45
12	310	N	21	-0-	-289	B	-51974	3	1	18	2	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	2	1	14	2	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	31	N	-0-	-0-	-31	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: 16 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
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	3	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 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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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	8525	X	6632	-0-	-1893 B	-0-	240	1	6061	2	N	301	368	1			155
							331	9									
02	7504	X	6044	-0-	-1460 B	-0-	224	1	5579	2	N	219	180	1			194
							241	9									
03	9155	X	9155	-0-	-0- B	-0-	224	1	8557	2	N	340	365	1			169
							374	9									
04	7572	X	7572	-0-	-0- B	-0-	240	1	6967	2	N	332	370	1			131
							365	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0- B	-0-	248	1	6882	2	N	338	370	1			99
							372	9									
06	9061	X	9061	-0-	-0- B	-0-	240	1	8342	2	N	435	365	1			169
							479	9									
07	9145	X	7358	-0-	-1787 B	-0-	248	1	6711	2	N	363	368	1			164
							399	9									
08	9145	X	7381	-0-	-1764 B	-0-	248	1	6706	2	N	388	357	1			195
							427	9									
09	9060	X	8394	-0-	-666 B	-0-	240	1	7682	2	N	429	538	1			86
							472	9									
10	9362	X	6860	-0-	-2502 B	-0-	248	1	6196	2	N	378	361	1			103
							416	9									
11	9060	X	6134	-0-	-2926 B	-0-	240	1	5543	2	N	319	350	1			72
							351	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 82,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 4634 - 4636

01	SHUT IN	5683	-0-	5683	136159	539	1	5144	3	N	-0-					-0-
02	140646	4487	-0-	-136159	-0-	391	1	4096	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

01	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	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: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			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	155	88	1			67
07	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3013	3	36	9	N	33					100
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1625	3	6	9	N	5					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					105
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					105
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					105
12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					203
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					203
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					204
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4					208
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3					211
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					212
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3					215
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	623	2	72	9	Y	65					280
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	678	2	24	9	Y	22	245	1			57
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					57
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-					57
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					33
02	14B2 EXT		31	-0-	31	351	31	2			N	-0-					33
03	14B2 EXT		34	-0-	34	385	34	2			N	-0-					33
04	14B2 EXT		36	-0-	36	421	36	2			N	-0-					33
05	14B2 EXT		39	-0-	39	460	39	2			N	-0-					33
06	497	X	37	-0-	-460	-0-	37	2			N	-0-					33
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 407 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
02	14B DENY	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
02	14B DENY	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	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-

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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					53
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					53
03	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					53
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					53
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					53
06	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					53
07	775	#	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					53
08	775	#	503	-0-	-272	-0-	503	2			N	-0-					53
09	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					53
10	868	#	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					53
11	840	#	429	-0-	-411	-0-	429	2			N	-0-					53
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	H15	VIOL	-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	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-

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT					-0-
12	0	#	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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	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-

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	129	1			7
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					16
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					16
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					16
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					16
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					16
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					16
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					44
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					44
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					44
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					44
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					44
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,685 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
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					28
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					28
06	3000	N	3699	-0-	699	699	3699	3			N	-0-					28
07	3100	N	3674	-0-	574	1273	3674	3			N	-0-					28
08	3100	N	3674	-0-	574	1847	3674	3			N	-0-					28
09	1847	X	-0-	-0-	-1847	-0-					N	-0-					28
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,058 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

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-

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

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-

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. 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	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	560	1	3832	2	N	51	199	1			82
							56	9									
02	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	560	1	3591	2	N	46					128
							51	9									
03	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	480	1	3510	2	N	117	180	1			65
							129	9									
04	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	600	1	3827	2	N	48					113
							53	9									
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	620	1	3996	2	N	52					165
							57	9									
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	540	1	3536	2	N	42					207
							46	9									
07	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	540	1	3248	2	N	26	187	1			46
							29	9									
08	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	580	1	3742	2	N	49					95
							54	9									
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	580	1	3762	2	N	151	190	1			56
							166	9									
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	600	1	3732	2	N	29					85
							32	9									
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	580	1	3537	2	N	25					110
							28	9									
12	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	560	1	3355	2	N	21					131
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

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	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	5	1	2757	2	N	28					105
							31	9									
02	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	3	1	2333	2	N	28					133
							31	9									
03	3162	X	2186	-0-	-976	-0-	2	1	2140	2	N	40					173
							44	9									
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	6	1	2821	2	N	-0-					173
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	6	1	2959	2	N	1					174
							1	9									
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	3	1	2373	2	N	30	180	1			24
							33	9									
07	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	5	1	2502	2	N	31					55
							34	9									
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	10	1	3197	2	N	32					87
							35	9									
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	8	1	2845	2	N	9					96
							10	9									
10	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	5	1	2543	2	N	15					111
							17	9									
11	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	5	1	2570	2	N	20					131
							22	9									
12	3255	X	2040	-0-	-1215	-0-	2	1	2023	2	N	14					145
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	3	1	2377	2	N	14					237
							15	9									
02	2548	X	2072	-0-	-476	-0-	2	1	2011	2	N	54					291
							59	9									
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	7	1	1845	2	N	14					305
							15	9									
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	4	1	2432	2	N	30					335
							33	9									
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	4	1	2551	2	N	-0-					335
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	2	1	2046	2	N	-0-					335
07	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	3	1	2157	2	N	1	177	1			159
							1	9									
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	2	N	-0-					159
09	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	4	1	2453	2	N	-0-					159
10	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2	1	2192	2	N	-0-					159
11	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	3	1	2216	2	N	-0-					159
12	2759	X	1745	-0-	-1014	-0-	1	1	1744	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	403	N	327	-0-	-76	-0-	5	1	285	2	N	34	182	1			70
							37	9									
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	3	1	241	2	N	76					146
							84	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	56	137	1			65
							62	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	53					118
							58	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	59					177
							65	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	32	175	1			34
							35	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	3	1	259	2	N	37					71
							41	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	39					110
							43	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	102					212
							112	9									
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	263	2	N	25	183	1			54
							28	9									
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	266	2	N	37					91
							41	9									
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	2	1	209	2	N	22					113
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	51					103
							56	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	40					143
							44	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	328	2	N	33					176
							36	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	375	2	N	52					228
							57	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	161	2	N	31					259
							34	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	7					266
							8	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	N	6					272
							7	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	N	-0-	182	1			90
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	10					100
							11	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	25					125
							28	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	N	25					150
							28	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	N	17					167
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4079	-0-	-1470	-0-	8	1	4024	2	N	43					90
							47	9									
02	4536	X	3183	-0-	-1353	-0-	4	1	3127	2	N	47					137
							52	9									
03	4867	X	3528	-0-	-1339	-0-	5	1	3424	2	N	90					227
							99	9									
04	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	10	1	3906	2	N	80					307
							88	9									
05	4867	X	1686	-0-	-3181	-0-	1	1	1684	2	N	1	183	1			125
							1	9									
06	3960	X	2955	-0-	-1005	-0-	3	1	2935	2	N	15					140
							17	9									
07	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3	1	2940	2	N	52					192
							57	9									
08	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	7	1	3558	2	N	55					247
							61	9									
09	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	6	1	3424	2	N	42					289
							46	9									
10	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	2	1	2377	2	N	18	183	1			124
							20	9									
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	10	1	3889	2	N	35					159
							39	9									
12	3627	X	2463	-0-	-1164	-0-	3	1	2416	2	N	40					199
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 38,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
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	3782	X	3281	-0-	-501	-0-	20	1	3231	2	N	27					103
							30	9									
02	3416	X	2349	-0-	-1067	-0-	10	1	2281	2	N	53					156
							58	9									
03	4092	X	1531	-0-	-2561	-0-	7	1	1505	2	N	17					173
							19	9									
04	3960	X	389	-0-	-3571	-0-	3	1	384	2	N	2					175
							2	9									
05	4092	X	469	-0-	-3623	-0-	4	1	455	2	N	9					184
							10	9									
06	3180	X	1737	-0-	-1443	-0-	9	1	1727	2	N	1					185
							1	9									
07	2604	X	179	-0-	-2425	-0-	1	1	178	2	N	-0-					185
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	29	1	2966	2	N	12					197
							13	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	40	1	4068	2	N	2					199
							2	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	38	1	3705	2	N	-0-					199
11	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	25	1	2515	2	N	1					200
							1	9									
12	4247	X	2877	-0-	-1370	-0-	28	1	2839	2	N	9					209
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4151	-0-	-902	-0-	16 47	1 9	4088	2	N	43					265
02	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	10 63	1 9	3459	2	N	57	185	1			137
03	4619	X	3200	-0-	-1419	-0-	7 20	1 9	3173	2	N	18					155
04	4410	X	4194	-0-	-216	-0-	8 3	1 9	4183	2	N	3					158
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	4388	2	N	2					160
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	11 19	1 9	3519	2	N	17					177
07	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	13 29	1 9	3709	2	N	26					203
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	23 24	1 9	4740	2	N	22	177	1			48
09	4260	X	4244	-0-	-16	-0-	18 7	1 9	4219	2	N	6					54
10	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	13 11	1 9	3770	2	N	10					64
11	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	14 11	1 9	3811	2	N	10					74
12	4774	X	3022	-0-	-1752	-0-	5 18	1 9	2999	2	N	16					90

TOTAL GAS PROD: 46,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	128	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	156	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2176	2	69	9	N	63					221
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1574	2	68	9	N	62					283
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2799	2	97	9	N	88	291	1			80
04	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1047	2	33	9	N	30					110
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2659	2	97	9	N	88					198
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1638	2	88	9	N	80	183	1			95
07	1116	N	620	-0-	-496	-0-	518	2	102	9	N	93					188
08	1364	N	198	-0-	-1166	-0-	120	2	78	9	N	71	173	1			86
09	1320	N	676	-0-	-644	-0-	592	2	84	9	N	76					162
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	566	2	81	9	N	74					236
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1541	2	158	9	N	144	177	1			203
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					76
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					76
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					76
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					76
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					76
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					76
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					76
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					76
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					76
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					76
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					76
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	433	2	57	9	N	52	2	1			72
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	435	2	58	9	N	53	2	1			123
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	419	2	33	9	N	30					153
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	258	2	37	9	N	34	1	1			186
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	352	2	56	9	N	51	187	1			50
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	295	2	25	9	N	23	1	1			72
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	293	2	44	9	N	40					112
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	N	51	2	1			161
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4	2	1			163
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	250	2	26	9	N	24	2	1			185
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	276	2	1	9	N	1					186
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	329	2	39	9	N	35	159	1			62

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

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-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5581	2	110	9	N	100	28	1			171
02		3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3714	2	75	9	N	68	22	1			217
03		2325	X	1880	-0-	-445	-0-	1838	2	42	9	N	38					255
04		2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	N	60	14	1			301
05		2325	X	742	-0-	-1583	-0-	728	2	14	9	N	13	3	1			311
06		4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4177	2	69	9	N	63	16	1			358
07		6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6851	2	70	9	N	64	182	1			240
08		5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5005	2	78	9	N	71	189	1			122
09		5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4988	2	88	9	N	80	24	1			178
10		3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	N	65	25	1			218
11		4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4384	2	24	9	N	22					240
*12		5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5285	2	103	9	N	94	32	1			302

TOTAL GAS PROD: 49,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

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	1179	-0-	-154	-0-	1172	2	7	9	N	6	6	1			82
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	992	2	128	9	N	116	6	1			192
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1809	2	68	9	N	62					254
04	1140	N	848	-0-	-292	-0-	804	2	44	9	N	40	193	1			101
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	5	1			123
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	1025	2	81	9	N	74	4	1			193
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1279	2	52	9	N	47	185	1			55
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1511	2	62	9	N	56	7	1			104
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	8	1			156
10	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1085	2	42	9	N	38	8	1			186
11	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1343	2	40	9	N	36					222
12	1798	N	1372	-0-	-426	-0-	1346	2	26	9	N	24	194	1			52

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20					161
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					172
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1332	2	29	9	N	26					198
04	1170	N	223	-0-	-947	-0-	222	2	1	9	N	1					199
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					199
06	1320	N	640	-0-	-680	-0-	638	2	2	9	N	2					201
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25					226
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					226
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14					240
10	1736	N	757	-0-	-979	-0-	757	2			N	-0-					240
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16					256
12	1364	N	419	-0-	-945	-0-	407	2	12	9	N	11					267

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3243	2	63	9	N	57					281
02	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	52	1	2736	2	N	43					324
							47	9									
03	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	19	1	2691	2	N	10	169	1			165
							11	9									
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	274	1	2801	2	N	-0-					165
05	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	170	1	2944	2	N	53	40	1			178
							58	9									
06	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2875	2	41	9	N	37					215
07	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2801	2	63	9	N	57	178	1			94
08	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2893	2	33	9	N	30					124
09	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	90	1	2627	2	N	48					172
							53	9									
10	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	2812	2	53	9	N	48					220
11	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	111	1	2577	2	N	33	165	1			88
							36	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 32,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 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	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	1638	2	39	9	N	35					533
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	19	1	971	2	N	-0-					533
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-					533
04	1620	N	92	-0-	-1528	-0-	8	1	84	2	N	-0-					533
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	25	151	1			407
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N	32					439
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					441
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					446
09	990	N	498	-0-	-492	-0-	16	1	473	2	N	8					454
							9	9									
10	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					454
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					454
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					454

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-154	-0-	15	1	1102	2	N	-0-					83
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	2	1	857	2	N	-0-					83
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	4	1	938	2	N	-0-					83
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	5	1	1070	2	N	-0-					83
05	961	N	464	-0-	-497	-0-	3	1	461	2	N	-0-					83
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	7	1	804	2	N	-0-					83
07	1116	N	812	-0-	-304	-0-	7	1	805	2	N	-0-					83
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	8	1	975	2	N	-0-					83
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	N	-0-					83
10	806	N	656	-0-	-150	-0-	5	1	651	2	N	-0-					83
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	9	1	1065	2	N	-0-					83
12	992	N	667	-0-	-325	-0-	5	1	662	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
08	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38 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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 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	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					4
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 94 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					9
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					12
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					93
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					4
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					33
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			39
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			39
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 35 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			77
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			77
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			77
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	X	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 #: 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 #: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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	-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-

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					39
06	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					39
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					39
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	76	-0-	76 B	-1568	76	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1568																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	450	-0-	450 B	450	57	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-					-0-
08	450	N	-0-	-0-	-450 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
CATURUS ENERGY, LLC 103593
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	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-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	437	-0-	423 B	-17965	164	2	273	9	N	248	268	1			55
02	9	#	526	-0-	517 B	-17448	228	2	298	9	N	271	171	1			155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3516		CANCELLED UNDERAGE ->	-13932											
03	13	#	806	-0-	793 B	-2723	402	2	404	9	N	367	316	1			206
04	420	#	1441	-0-	1021 B	-1702	883	2	558	9	N	507	641	1			72
05	662	R	2364	-0-	1702 B	-0-	1725	2	639	9	N	581	521	1			132
06	2836	R	2836	-0-	-0- B	-0-	2433	2	403	9	N	366	451	1			47
07	3019	R	3019	-0-	-0- B	-0-	2641	2	378	9	N	344	305	1			86
08	3322	R	3322	-0-	-0- B	-0-	2945	2	377	9	N	343	326	1			103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2580	#	1767	-0-	-813 B	-813	1549	1	218	9	N	198	144	1			157
10	2666	#	929	-0-	-1737 B	-2550	834	2	95	9	N	86	174	1			69
11	2580	#	3105	-0-	525 B	-2025	2740	2	365	9	N	332	297	1			104
12	2666	#	614	-0-	-2052 B	-4077	505	2	109	9	N	99	115	1			88

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

01 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	36	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					260
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	3	N	51					311
							56	9									
03	3100	N	6386	-0-	3286	3286	406	1	5719	3	N	237	130	1			418
							261	9									
04	3000	N	5142	-0-	2142	5428	406	1	4272	3	N	422	536	1			304
							464	9									
05	3100	N	5342	-0-	2242	7670	406	1	4476	3	N	418	271	1			451
							460	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	7070					N	NO RPT					451
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	6450					N	NO RPT					451
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	5830					N	NO RPT					451
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	5230					N	NO RPT					451
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	4610					N	NO RPT					451
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4610					N	NO RPT					451

TOTAL GAS PROD: 19,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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-			17
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 1 7 9	251 3	N	6			23
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	47 1 30 9	663 3	N	27	15 1		35
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	47 1 54 9	495 3	N	49	62 1		22
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	47 1 53 9	519 3	N	48	31 1		39
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			39
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			39
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					31
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	10					41
							11	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	82	1	1153	3	N	48	26	1			63
							53	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	862	3	N	85	108	1			40
							94	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	N	84	55	1			69
							92	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					69
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					69
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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, 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

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) 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: -0- 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	24	2	80	3	N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	6	2	19	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	25	2	53	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	18228	X	13620	-0-	-4608	B	-0-	3064	2	10556	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	14352	-0-	-2112	B	-0-	3600	2	10752	3	N	-0-			-0-
03	16306	X	15606	-0-	-700	B	-0-	3195	2	12411	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	10534	-0-	-4466	B	-0-	2433	2	8101	3	N	-0-			-0-
05	15903	X	12572	-0-	-3331	B	-0-	2964	2	9608	3	N	-0-			-0-
06	15390	X	14889	-0-	-501	B	-0-	3456	2	11433	3	N	-0-			-0-
07	15903	X	13185	-0-	-2718	B	-0-	3149	2	10036	3	N	-0-			-0-
08	18020	X	18020	-0-	-0-	B	-0-	4196	2	13824	3	N	-0-			-0-
09	14887	X	14887	-0-	-0-	B	-0-	3641	2	11246	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	6741	-0-	-8635	B	-0-	1659	2	5082	3	N	-0-			-0-
11	17430	X	16401	-0-	-1029	B	-0-	5340	2	11061	3	N	-0-			-0-
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	4771	X	4771	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	3698	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4028	-0-	-228	B	-0-	1010	2	3018	3	N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	3886	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3907	-0-	-713	B	-0-	902	2	3005	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3867	-0-	-907	B	-0-	911	2	2956	3	N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	3607	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4852	-0-	-46	B	-0-	1159	2	3693	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4047	-0-	-851	B	-0-	943	2	3104	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4373	-0-	-337	B	-0-	1069	2	3304	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	3876	-0-	-991	B	-0-	954	2	2922	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4224	-0-	-486	B	-0-	1376	2	2848	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,529 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	2480	X	2431	-0-	-49	B	-0-	547	2	1884	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	B	-0-	531	2	1585	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	479	2	1862	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2177	-0-	-163	B	-0-	502	2	1675	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2065	-0-	-291	B	-0-	487	2	1578	3	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	356	2	1179	3	N	-0-					-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	664	2	2115	3	N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	489	2	1611	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	422	-0-	-1108	B	-0-	103	2	319	3	N	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	4104	3	N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	988	2	2046	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	700	2	2411	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2527	-0-	-217	B	-0-	634	2	1893	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2944	-0-	-94	B	-0-	603	2	2341	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	B	-0-	647	2	2154	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2452	-0-	-648	B	-0-	578	2	1874	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2663	-0-	-337	B	-0-	618	2	2045	3	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	710	2	2263	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	1883	-0-	-1062	B	-0-	438	2	1445	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2023	-0-	-767	B	-0-	495	2	1528	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2878	-0-	-98	B	-0-	709	2	2169	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	1997	-0-	-883	B	-0-	650	2	1347	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	B	-0-	948	2	3267	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	9	-0-	-2959	B	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-			-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	B	-0-	783	2	2609	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					N	-0-			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	B	-0-	920	2	2932	3	N	-0-			-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	B	-0-	831	2	2736	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	1325	-0-	-1855	B	-0-	324	2	1001	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	NO RPT	-0-	-3286	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,360 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	3670	3	N	-0-			-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	796	2	2377	3	N	-0-			-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	B	-0-	924	2	3589	3	N	-0-			-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	4106	3	N	-0-			-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	B	-0-	992	2	3214	3	N	-0-			-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	B	-0-	1113	2	3682	3	N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	B	-0-	896	2	2853	3	N	-0-			-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	3343	3	N	-0-			-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	B	-0-	810	2	2503	3	N	-0-			-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	3200	3	N	-0-			-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	2103	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2310	-0-	-449	B	-0-	520	2	1790	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	2291	-0-	-201	B	-0-	575	2	1716	3	N	-0-			-0-
03	2666	X	2458	-0-	-208	B	-0-	504	2	1954	3	N	-0-			-0-
04	2580	X	1946	-0-	-634	B	-0-	449	2	1497	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	1457	-0-	-1085	B	-0-	343	2	1114	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	1856	-0-	-604	B	-0-	430	2	1426	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	2384	-0-	-158	B	-0-	570	2	1814	3	N	-0-			-0-
08	2449	X	2138	-0-	-311	B	-0-	498	2	1640	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1905	-0-	-45	B	-0-	466	2	1439	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	1874	-0-	-513	B	-0-	461	2	1413	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	1602	-0-	-708	B	-0-	521	2	1081	3	N	-0-			-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10 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: 12 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	4823	X	4823	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3738	3	N	-0-					-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0- B	-0-	1419	2	4238	3	N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	1075	2	4172	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	1199	2	3991	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102	2	3575	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4854	-0-	-336 B	-0-	1126	2	3728	3	N	-0-					-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0- B	-0-	1325	2	4223	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17 B	-0-	1245	2	4101	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5130	-0-	-60 B	-0-	1255	2	3875	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5222	-0-	-141 B	-0-	1286	2	3936	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4940	-0-	-250 B	-0-	1608	2	3332	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	62	2	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119 B	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	74	2	285	3	N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	34	2	114	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	60	2	196	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	45	2	149	3	N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	39	2	128	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	89	2	272	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	53	2	109	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5803	X	5803	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	4498	3	N	-0-			-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	4627	3	N	-0-			-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	B	-0-	1143	2	4440	3	N	-0-			-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	4166	3	N	-0-			-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	B	-0-	1193	2	3866	3	N	-0-			-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	5203	3	N	-0-			-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	B	-0-	1541	2	4914	3	N	-0-			-0-
08	6007	X	6007	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	4609	3	N	-0-			-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	B	-0-	1550	2	4788	3	N	-0-			-0-
10	6494	X	6494	-0-	-0-	B	-0-	1599	2	4895	3	N	-0-			-0-
*11	5584	X	5584	-0-	-0-	B	-0-	1818	2	3766	3	N	-0-			-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1693	-0-	-1593	B	-0-	381	2	1312	3	N	-0-			-0-
02	2912	X	1380	-0-	-1532	B	-0-	346	2	1034	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1434	-0-	-1108	B	-0-	294	2	1140	3	N	-0-			-0-
04	2040	X	1498	-0-	-542	B	-0-	346	2	1152	3	N	-0-			-0-
05	2108	X	1741	-0-	-367	B	-0-	410	2	1331	3	N	-0-			-0-
06	1792	X	1792	-0-	-0-	B	-0-	416	2	1376	3	N	-0-			-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	B	-0-	412	2	1311	3	N	-0-			-0-
08	1762	X	1762	-0-	-0-	B	-0-	410	2	1352	3	N	-0-			-0-
09	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	617	2	1906	3	N	-0-			-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	B	-0-	701	2	2148	3	N	-0-			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	B	-0-	848	2	1757	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4405	-0-	-183	B	-0-	991	2	3414	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	3886	-0-	-258	B	-0-	975	2	2911	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4179	-0-	-378	B	-0-	856	2	3323	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	4075	-0-	-335	B	-0-	941	2	3134	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	2720	-0-	-1837	B	-0-	641	2	2079	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3661	-0-	-599	B	-0-	850	2	2811	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3474	-0-	-835	B	-0-	829	2	2645	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3531	-0-	-685	B	-0-	822	2	2709	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3375	-0-	-705	B	-0-	826	2	2549	3	N	-0-			-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	B	-0-	1248	2	3824	3	N	-0-			-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	3195	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	579	2	1997	3	N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	324	2	968	3	N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	228	2	889	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	883	-0-	-377	B	-0-	204	2	679	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	658	-0-	-644	B	-0-	155	2	503	3	N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	148	2	489	3	N	-0-			-0-
07	899	N	558	-0-	-341	B	-0-	133	2	425	3	N	-0-			-0-
08	651	N	410	-0-	-241	B	-0-	96	2	314	3	N	-0-			-0-
09	630	N	238	-0-	-392	B	-0-	58	2	180	3	N	-0-			-0-
10	558	N	364	-0-	-194	B	-0-	89	2	275	3	N	-0-			-0-
11	390	N	172	-0-	-218	B	-0-	56	2	116	3	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 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	4410	X	4410	-0-	-0-	B	-0-	992	2	3418	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	633	2	1890	3	N	-0-			-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	B	-0-	555	2	2154	3	N	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	B	-0-	736	2	2451	3	N	-0-			-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	B	-0-	550	2	1782	3	N	-0-			-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	B	-0-	967	2	3198	3	N	-0-			-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	B	-0-	706	2	2248	3	N	-0-			-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	687	2	2264	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	771	2	2379	3	N	-0-			-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	755	2	2312	3	N	-0-			-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	979	2	2029	3	N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4654	-0-	-151	B	-0-	1047	2	3607	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4111	-0-	-285	B	-0-	1031	2	3080	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4402	-0-	-465	B	-0-	901	2	3501	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4414	-0-	-296	B	-0-	1019	2	3395	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	3967	-0-	-683	B	-0-	935	2	3032	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4128	-0-	-372	B	-0-	958	2	3170	3	N	-0-			-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	B	-0-	1110	2	3539	3	N	-0-			-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	3595	3	N	-0-			-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	3577	3	N	-0-			-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	B	-0-	1220	2	3736	3	N	-0-			-0-
*11	4718	X	4718	-0-	-0-	B	-0-	1536	2	3182	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	1488	N	1261	-0-	-227	B	-0-	284	2	977	3	N	-0-			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	389	2	1162	3	N	-0-			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	395	2	1538	3	N	-0-			-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	353	2	1173	3	N	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	383	2	1241	3	N	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	282	2	933	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-			-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	416	2	1372	3	N	-0-			-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1071	3	N	-0-			-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	420	2	1288	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1077	-0-	-363	B	-0-	351	2	726	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,954 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	6459	X	6459	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	5006	3	N	-0-			-0-
02	5471	X	5471	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	4099	3	N	-0-			-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	4614	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5826	-0-	-414	B	-0-	1345	2	4481	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	4868	-0-	-1580	B	-0-	1147	2	3721	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	5217	-0-	-1023	B	-0-	1211	2	4006	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	5343	-0-	-702	B	-0-	1276	2	4067	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5228	-0-	-786	B	-0-	1218	2	4010	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5069	-0-	-751	B	-0-	1240	2	3829	3	N	-0-			-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	B	-0-	1360	2	4163	3	N	-0-			-0-
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	3546	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	B	-0-					N	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	217	2	843	3	N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	256	2	851	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	249	2	805	3	N	-0-			-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	257	2	848	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	B	-0-	266	2	845	3	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	266	2	876	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	B	-0-	271	2	838	3	N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	279	2	857	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	B	-0-	336	2	696	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	5394	X	5011	-0-	-383	B	-0-	1127	2	3884	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4458	-0-	-414	B	-0-	1118	2	3340	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4852	-0-	-449	B	-0-	993	2	3859	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4833	-0-	-267	B	-0-	1116	2	3717	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4065	-0-	-957	B	-0-	958	2	3107	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	3783	-0-	-1077	B	-0-	878	2	2905	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4526	-0-	-465	B	-0-	1081	2	3445	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4883	-0-	-108	B	-0-	1137	2	3746	3	N	-0-					-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	B	-0-	1200	2	3704	3	N	-0-					-0-
10	5078	X	5078	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	3828	3	N	-0-					-0-
*11	4901	X	4901	-0-	-0-	B	-0-	1596	2	3305	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,294 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	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	503	2	1732	3	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	577	2	1722	3	N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	525	2	2040	3	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	531	2	1771	3	N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	443	2	1434	3	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	527	2	1743	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	549	2	1750	3	N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	616	2	2027	3	N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	570	2	1761	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	472	2	1444	3	N	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	650	2	1348	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4363	-0-	-721	B	-0-	981	2	3382	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3762	-0-	-438	B	-0-	944	2	2818	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3603	-0-	-1047	B	-0-	737	2	2866	3	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	4348	3	N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	1049	2	3401	3	N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	4526	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	3844	-0-	-1984	B	-0-	918	2	2926	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	3873	-0-	-1955	B	-0-	901	2	2972	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3587	-0-	-2113	B	-0-	877	2	2710	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	3397	-0-	-2493	B	-0-	836	2	2561	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	3181	-0-	-2519	B	-0-	1036	2	2145	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,607 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 #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	311	2	1073	3	N	-0-			-0-
02	896	N	741	-0-	-155 B	-0-	186	2	555	3	N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	181	2	704	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	718	-0-	-572 B	-0-	166	2	552	3	N	-0-			-0-
05	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	169	2	549	3	N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	181	2	600	3	N	-0-			-0-
07	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	158	2	503	3	N	-0-			-0-
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	169	2	555	3	N	-0-			-0-
09	780	N	552	-0-	-228 B	-0-	135	2	417	3	N	-0-			-0-
10	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	143	2	438	3	N	-0-			-0-
11	690	N	535	-0-	-155 B	-0-	174	2	361	3	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1829	-0-	-3162 B	-0-	411	2	1418	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	2142	-0-	-126 B	-0-	537	2	1605	3	N	-0-			-0-
03	2294	X	2109	-0-	-185 B	-0-	432	2	1677	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	1755	-0-	-15 B	-0-	405	2	1350	3	N	-0-			-0-
05	2387	X	1589	-0-	-798 B	-0-	374	2	1215	3	N	-0-			-0-
06	2310	X	2078	-0-	-232 B	-0-	482	2	1596	3	N	-0-			-0-
07	2387	X	2106	-0-	-281 B	-0-	503	2	1603	3	N	-0-			-0-
08	2108	X	1356	-0-	-752 B	-0-	315	2	1041	3	N	-0-			-0-
09	2070	X	2058	-0-	-12 B	-0-	503	2	1555	3	N	-0-			-0-
10	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	1348	2	4127	3	N	-0-			-0-
11	7543	X	7543	-0-	-0- B	-0-	2456	2	5087	3	N	-0-			-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	621	-0-	-3378 B	-0-	140	2	481	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	2808	-0-	-748 B	-0-	704	2	2104	3	N	-0-			-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	862	2	3351	3	N	-0-			-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	917	2	3055	3	N	-0-			-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	807	2	2618	3	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	808	2	2673	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	2482	-0-	-1517 B	-0-	592	2	1890	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	2876	-0-	-1123 B	-0-	670	2	2206	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3092	-0-	-778 B	-0-	757	2	2335	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3587	-0-	-9 B	-0-	883	2	2704	3	N	-0-			-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	1199	2	2484	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,240 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 #: 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	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	487	2	1679	3	N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	306	2	915	3	N	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	252	2	980	3	N	-0-			-0-
04	780	N	750	-0-	-30	B	-0-	173	2	577	3	N	-0-			-0-
05	806	N	476	-0-	-330	B	-0-	112	2	364	3	N	-0-			-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	157	2	522	3	N	-0-			-0-
07	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	171	2	545	3	N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	143	2	472	3	N	-0-			-0-
09	690	N	554	-0-	-136	B	-0-	136	2	418	3	N	-0-			-0-
10	713	N	510	-0-	-203	B	-0-	126	2	384	3	N	-0-			-0-
11	600	N	317	-0-	-283	B	-0-	103	2	214	3	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 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	2511	X	1600	-0-	-911	B	-0-	360	2	1240	3	N	-0-			-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	876	2	2617	3	N	-0-			-0-
03	1643	X	1593	-0-	-50	B	-0-	326	2	1267	3	N	-0-			-0-
04	1560	X	1111	-0-	-449	B	-0-	257	2	854	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	1071	-0-	-1440	B	-0-	252	2	819	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	2192	-0-	-238	B	-0-	509	2	1683	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	1039	-0-	-1472	B	-0-	248	2	791	3	N	-0-			-0-
08	1581	X	869	-0-	-712	B	-0-	202	2	667	3	N	-0-			-0-
09	2190	X	748	-0-	-1442	B	-0-	183	2	565	3	N	-0-			-0-
10	2263	X	820	-0-	-1443	B	-0-	202	2	618	3	N	-0-			-0-
11	840	N	693	-0-	-147	B	-0-	226	2	467	3	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2316	X	2316	-0-	-0-	B	-0-	521	2	1795	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1320	-0-	-556	B	-0-	331	2	989	3	N	-0-			-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	333	2	1293	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1451	-0-	-799	B	-0-	335	2	1116	3	N	-0-			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	348	2	1127	3	N	-0-			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	323	2	1067	3	N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	379	2	1208	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1347	-0-	-141	B	-0-	314	2	1033	3	N	-0-			-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	419	2	1293	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1441	-0-	-140	B	-0-	355	2	1086	3	N	-0-			-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	528	2	1095	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	B	-0-	589	2	2031	3	N	-0-			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	535	2	1598	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	B	-0-	384	2	1490	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	1751	-0-	-799	B	-0-	404	2	1347	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	1581	-0-	-775	B	-0-	373	2	1208	3	N	-0-			-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	400	2	1324	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1770	-0-	-28	B	-0-	422	2	1348	3	N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	379	2	1250	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	B	-0-	392	2	1209	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1667	-0-	-100	B	-0-	410	2	1257	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1543	-0-	-47	B	-0-	502	2	1041	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	B	-0-	9	2	28	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	9	2	30	3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	14	2	46	3	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	31	2	63	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	4895	-0-	-1708	B	-0-	1101	2	3794	3	N	-0-			-0-
02	5964	X	3820	-0-	-2144	B	-0-	958	2	2862	3	N	-0-			-0-
03	5580	X	1035	-0-	-4545	B	-0-	212	2	823	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	972	-0-	-4428	B	-0-	224	2	748	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	857	-0-	-4041	B	-0-	202	2	655	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	615	-0-	-4125	B	-0-	143	2	472	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	1275	-0-	-2941	B	-0-	305	2	970	3	N	-0-			-0-
08	1023	X	696	-0-	-327	B	-0-	162	2	534	3	N	-0-			-0-
09	960	X	909	-0-	-51	B	-0-	223	2	686	3	N	-0-			-0-
10	7321	X	7321	-0-	-0-	B	-0-	1802	2	5519	3	N	-0-			-0-
*11	9828	X	9828	-0-	-0-	B	-0-	3200	2	6628	3	N	-0-			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	4154	X	3664	-0-	-490 B	-0-	824	2	2840	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3497	-0-	-255 B	-0-	877	2	2620	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3503	-0-	-465 B	-0-	717	2	2786	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252 B	-0-	801	2	2667	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3101	-0-	-774 B	-0-	731	2	2370	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3359	-0-	-391 B	-0-	779	2	2580	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3542	-0-	-333 B	-0-	846	2	2696	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3408	-0-	-188 B	-0-	793	2	2615	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2699	-0-	-781 B	-0-	660	2	2039	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	2497	-0-	-1037 B	-0-	615	2	1882	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	2087	-0-	-1333 B	-0-	680	2	1407	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,825 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	2418	X	2072	-0-	-346 B	-0-	466	2	1606	3	N	-0-			-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	510	2	1523	3	N	-0-			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	440	2	1707	3	N	-0-			-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	490	2	1631	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2121	-0-	-142 B	-0-	500	2	1621	3	N	-0-			-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	469	2	1550	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1869	-0-	-332 B	-0-	447	2	1422	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113 B	-0-	464	2	1531	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1800	-0-	-210 B	-0-	440	2	1360	3	N	-0-			-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	472	2	1445	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1843	-0-	-77 B	-0-	600	2	1243	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	447	2	1541	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1546	-0-	-106	B	-0-	388	2	1158	3	N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	232	2	898	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	977	-0-	-793	B	-0-	226	2	751	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1124	-0-	-581	B	-0-	265	2	859	3	N	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	251	2	832	3	N	-0-			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	263	2	839	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1077	-0-	-39	B	-0-	251	2	826	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	B	-0-	244	2	753	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	B	-0-	254	2	777	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	992	-0-	-58	B	-0-	323	2	669	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1282	-0-	-1384	B	-0-	288	2	994	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1113	-0-	-987	B	-0-	279	2	834	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1057	-0-	-307	B	-0-	217	2	840	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	996	-0-	-234	B	-0-	230	2	766	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	778	-0-	-462	B	-0-	184	2	594	3	N	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	330	2	1089	3	N	-0-			-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	637	2	2033	3	N	-0-			-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	641	2	2112	3	N	-0-			-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	639	2	1973	3	N	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	662	2	2027	3	N	-0-			-0-
11	2610	N	2501	-0-	-109	B	-0-	814	2	1687	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4600	-0-	-81	B	-0-	1035	2	3565	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3770	-0-	-458	B	-0-	946	2	2824	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	B	-0-	868	2	3370	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	3971	-0-	-469	B	-0-	917	2	3054	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	3856	-0-	-732	B	-0-	909	2	2947	3	N	-0-			-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	3593	3	N	-0-			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	3308	3	N	-0-			-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	B	-0-	997	2	3283	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4169	-0-	-511	B	-0-	1020	2	3149	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4192	-0-	-644	B	-0-	1032	2	3160	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	3927	-0-	-753	B	-0-	1279	2	2648	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,027 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 #: 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	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	92	2	318	3	N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64 B	-0-	82	2	246	3	N	-0-			-0-
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	74	2	287	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	83	2	277	3	N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	70	2	231	3	N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	107	2	339	3	N	-0-			-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	97	2	320	3	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	106	2	327	3	N	-0-			-0-
10	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	102	2	314	3	N	-0-			-0-
11	390	N	316	-0-	-74 B	-0-	103	2	213	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	212	2	731	3	N	-0-			-0-
02	812	N	593	-0-	-219 B	-0-	149	2	444	3	N	-0-			-0-
03	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	130	2	509	3	N	-0-			-0-
04	900	N	580	-0-	-320 B	-0-	134	2	446	3	N	-0-			-0-
05	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	115	2	371	3	N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	205	2	679	3	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	160	2	512	3	N	-0-			-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	153	2	505	3	N	-0-			-0-
09	870	N	626	-0-	-244 B	-0-	153	2	473	3	N	-0-			-0-
10	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	156	2	478	3	N	-0-			-0-
11	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	203	2	420	3	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0- B	-0-	577	2	1987	3	N	-0-			-0-
02	1792	X	1382	-0-	-410 B	-0-	347	2	1035	3	N	-0-			-0-
03	1984	X	936	-0-	-1048 B	-0-	192	2	744	3	N	-0-			-0-
04	1920	X	1211	-0-	-709 B	-0-	279	2	932	3	N	-0-			-0-
05	1984	X	1305	-0-	-679 B	-0-	308	2	997	3	N	-0-			-0-
06	1920	X	920	-0-	-1000 B	-0-	214	2	706	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	972	-0-	-268 B	-0-	232	2	740	3	N	-0-			-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	526	2	1735	3	N	-0-			-0-
09	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	212	2	655	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	343	2	1052	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1904	-0-	-16 B	-0-	620	2	1284	3	N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2898	-0-	-1132 B	-0-	652	2	2246	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3316	-0-	-240 B	-0-	832	2	2484	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3367	-0-	-508 B	-0-	690	2	2677	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3276	-0-	-384 B	-0-	757	2	2519	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	2365	-0-	-1293 B	-0-	558	2	1807	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	2856	-0-	-684 B	-0-	663	2	2193	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3285	-0-	-373 B	-0-	784	2	2501	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2809	-0-	-570 B	-0-	654	2	2155	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2826	-0-	-444 B	-0-	692	2	2134	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	2926	-0-	-360 B	-0-	720	2	2206	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	2860	-0-	-320 B	-0-	931	2	1929	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	569	2	1962	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1385	-0-	-519	B	-0-	347	2	1038	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	B	-0-	214	2	830	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	874	-0-	-1556	B	-0-	202	2	672	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	830	-0-	-689	B	-0-	196	2	634	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	185	2	613	3	N	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170	B	-0-	174	2	555	3	N	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	B	-0-	166	2	547	3	N	-0-					-0-
09	810	N	641	-0-	-169	B	-0-	157	2	484	3	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	498	2	1527	3	N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	2192	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	4138	X	4138	-0-	-0-	B	-0-	931	2	3207	3	N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	B	-0-	936	2	2797	3	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	813	2	3160	3	N	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	909	2	3026	3	N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	B	-0-	945	2	3065	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	B	-0-	933	2	3087	3	N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	B	-0-	951	2	3031	3	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	B	-0-	979	2	3225	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3784	-0-	-56	B	-0-	925	2	2859	3	N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	B	-0-	988	2	3026	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3752	-0-	-88	B	-0-	1221	2	2531	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	177	2	608	3	N	-0-			-0-
02	672	N	551	-0-	-121 B	-0-	138	2	413	3	N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	128	2	495	3	N	-0-			-0-
04	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	149	2	495	3	N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	163	2	529	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	209	2	692	3	N	-0-			-0-
07	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	121	2	387	3	N	-0-			-0-
08	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	124	2	408	3	N	-0-			-0-
09	720	N	574	-0-	-146 B	-0-	141	2	433	3	N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	167	2	512	3	N	-0-			-0-
*11	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	261	2	540	3	N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,290 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	797	2	2747	3	N	-0-			-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	799	2	2387	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	3473	-0-	-30 B	-0-	711	2	2762	3	N	-0-			-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	801	2	2668	3	N	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	828	2	2685	3	N	-0-			-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	789	2	2612	3	N	-0-			-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	839	2	2674	3	N	-0-			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	889	2	2930	3	N	-0-			-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	899	2	2775	3	N	-0-			-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	953	2	2920	3	N	-0-			-0-
*11	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	1180	2	2443	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17097	X	17097	-0-	-0- B	-0-	3846	2	13251	3	N	-0-			-0-
02	14929	X	14929	-0-	-0- B	-0-	3745	2	11184	3	N	-0-			-0-
03	16399	X	15716	-0-	-683 B	-0-	3218	2	12498	3	N	-0-			-0-
04	16560	X	14779	-0-	-1781 B	-0-	3413	2	11366	3	N	-0-			-0-
05	17112	X	11762	-0-	-5350 B	-0-	2773	2	8989	3	N	-0-			-0-
06	16560	X	12366	-0-	-4194 B	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-			-0-
07	16523	X	13126	-0-	-3397 B	-0-	3135	2	9991	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	11828	-0-	-3889 B	-0-	2754	2	9074	3	N	-0-			-0-
09	16260	X	16260	-0-	-0- B	-0-	3977	2	12283	3	N	-0-			-0-
10	16191	X	16191	-0-	-0- B	-0-	3985	2	12206	3	N	-0-			-0-
*11	15668	X	15668	-0-	-0- B	-0-	5102	2	10566	3	N	-0-			-0-
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2658	-0-	-0- B	-0-	598	2	2060	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53 B	-0-	415	2	1240	3	N	-0-			-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	353	2	1374	3	N	-0-			-0-
04	2580	N	1640	-0-	-940 B	-0-	379	2	1261	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1605	-0-	-224 B	-0-	378	2	1227	3	N	-0-			-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	427	2	1412	3	N	-0-			-0-
07	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	682	2	2174	3	N	-0-			-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	483	2	1593	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1695	-0-	-135 B	-0-	415	2	1280	3	N	-0-			-0-
10	2852	N	1700	-0-	-1152 B	-0-	418	2	1282	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1540	-0-	-470 B	-0-	501	2	1039	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	246	2	848	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	737	-0-	-579 B	-0-	185	2	552	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	750	-0-	-707 B	-0-	154	2	596	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	739	-0-	-311 B	-0-	170	2	569	3	N	-0-			-0-
05	806	N	553	-0-	-253 B	-0-	130	2	423	3	N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	138	2	456	3	N	-0-			-0-
07	775	N	501	-0-	-274 B	-0-	120	2	381	3	N	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	134	2	444	3	N	-0-			-0-
09	600	N	366	-0-	-234 B	-0-	89	2	277	3	N	-0-			-0-
10	496	N	140	-0-	-356 B	-0-	35	2	105	3	N	-0-			-0-
11	570	N	332	-0-	-238 B	-0-	108	2	224	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-207 B	-0-	86	2	296	3	N	-0-			-0-
02	308	N	279	-0-	-29 B	-0-	70	2	209	3	N	-0-			-0-
03	651	N	236	-0-	-415 B	-0-	48	2	188	3	N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	77	2	257	3	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	80	2	261	3	N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	89	2	294	3	N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	104	2	332	3	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	95	2	313	3	N	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	90	2	276	3	N	-0-			-0-
10	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	95	2	292	3	N	-0-			-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	125	2	261	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	620	N	-0-	-0-	-620 B	-2571					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-2571					N	-0-					-0-
03	186	N	1117	-0-	931 B	-1640	229	2	888	3	N	-0-					-0-
04	0	N	675	-0-	675 B	-965	156	2	519	3	N	-0-					-0-
05	0	N	544	-0-	544 B	-421	128	2	416	3	N	-0-					-0-
06	247	N	668	-0-	421 B	-0-	155	2	513	3	N	-0-					-0-
07	713	N	125	-0-	-588 B	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	220	2	680	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	154	2	473	3	N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	188	2	388	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 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	1922	N	1907	-0-	-15 B	-0-	429	2	1478	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1600	-0-	-136 B	-0-	401	2	1199	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1794	-0-	-252 B	-0-	367	2	1427	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	407	2	1354	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1524	-0-	-243 B	-0-	359	2	1165	3	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	457	2	1512	3	N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	416	2	1371	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1697	-0-	-283 B	-0-	415	2	1282	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1689	-0-	-171 B	-0-	416	2	1273	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1632	-0-	-108 B	-0-	531	2	1101	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	131	2	452	3	N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4 B	-0-	132	2	396	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	117	2	453	3	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	131	2	435	3	N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	113	2	368	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	130	2	430	3	N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	139	2	444	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	133	2	438	3	N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	131	2	405	3	N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	135	2	413	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	179	2	372	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 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 #: 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	4092	X	1900	-0-	-2192 B	-0-	427	2	1473	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2296	-0-	-1400 B	-0-	576	2	1720	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	1429	-0-	-2508 B	-0-	292	2	1137	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	1102	-0-	-2708 B	-0-	255	2	847	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	195	-0-	-2688 B	-0-	46	2	149	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	290	-0-	-2170 B	-0-	67	2	223	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	335	-0-	-2207 B	-0-	80	2	255	3	N	-0-			-0-
08	1426	X	78	-0-	-1348 B	-0-	18	2	60	3	N	-0-			-0-
09	1110	X	193	-0-	-917 B	-0-	47	2	146	3	N	-0-			-0-
10	341	X	137	-0-	-204 B	-0-	33	2	104	3	N	-0-			-0-
11	330	X	252	-0-	-78 B	-0-	82	2	170	3	N	-0-			-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 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	7192	X	6064	-0-	-1128 B	-0-	1364	2	4700	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	5362	-0-	-1134 B	-0-	1345	2	4017	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	5937	-0-	-1255 B	-0-	1216	2	4721	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	5884	-0-	-746 B	-0-	1359	2	4525	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	4080	-0-	-1996 B	-0-	962	2	3118	3	N	-0-			-0-
06	8503	X	8503	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6530	3	N	-0-			-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	2127	2	6780	3	N	-0-			-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0- B	-0-	1542	2	5080	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	6049	-0-	-2291 B	-0-	1480	2	4569	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	5796	-0-	-2822 B	-0-	1427	2	4369	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	5378	-0-	-2962 B	-0-	1751	2	3627	3	N	-0-			-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3134	-0-	-307 B	-0-	705	2	2429	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2664	-0-	-444 B	-0-	668	2	1996	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	2951	-0-	-490 B	-0-	604	2	2347	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176 B	-0-	666	2	2218	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2352	-0-	-779 B	-0-	554	2	1798	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2742	-0-	-288 B	-0-	637	2	2105	3	N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	716	2	2280	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2868	-0-	-108 B	-0-	668	2	2200	3	N	-0-			-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	710	2	2191	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2930	-0-	-77 B	-0-	721	2	2209	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2814	-0-	-96 B	-0-	916	2	1898	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-75	B	-0-	185	2	639	3	N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	B	-0-	177	2	529	3	N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	B	-0-	161	2	624	3	N	-0-					-0-
04	810	N	679	-0-	-131	B	-0-	157	2	522	3	N	-0-					-0-
05	775	N	544	-0-	-231	B	-0-	129	2	415	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	198	2	656	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	210	2	667	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	201	2	662	3	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	B	-0-	202	2	625	3	N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	B	-0-	207	2	635	3	N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	B	-0-	264	2	547	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3102	-0-	-618	B	-0-	698	2	2404	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	2444	-0-	-832	B	-0-	613	2	1831	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2640	-0-	-925	B	-0-	541	2	2099	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2725	-0-	-635	B	-0-	629	2	2096	3	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	829	2	2688	3	N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	841	2	2785	3	N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	B	-0-	864	2	2753	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2971	-0-	-532	B	-0-	692	2	2279	3	N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	B	-0-	980	2	3027	3	N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	932	2	2856	3	N	-0-					-0-
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	B	-0-	1304	2	2699	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	20518	X	20518	-0-	-0-	B	-0-	4616	2	15902	3	N	-0-					-0-
02	16992	X	16992	-0-	-0-	B	-0-	4262	2	12730	3	N	-0-					-0-
03	19565	X	19565	-0-	-0-	B	-0-	4006	2	15559	3	N	-0-					-0-
04	18275	X	18275	-0-	-0-	B	-0-	4220	2	14055	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	16450	-0-	-2305	B	-0-	3878	2	12572	3	N	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	B	-0-	4320	2	14294	3	N	-0-					-0-
07	19083	X	19083	-0-	-0-	B	-0-	4557	2	14526	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	18338	-0-	-417	B	-0-	4270	2	14068	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	17193	-0-	-957	B	-0-	4205	2	12988	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	16528	-0-	-2227	B	-0-	4069	2	12459	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	17220	-0-	-930	B	-0-	5607	2	11613	3	N	-0-					-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	4	X	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	B	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	B	-0-	3	2	8	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	5394	X	5165	-0-	-229 B	-0-	1162	2	4003	3	N	-0-			-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3758	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647 B	-0-	1004	2	3898	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4321	-0-	-1049 B	-0-	998	2	3323	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	4274	-0-	-1275 B	-0-	1008	2	3266	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	3862	-0-	-1508 B	-0-	896	2	2966	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	4710	-0-	-839 B	-0-	1125	2	3585	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4794	-0-	-104 B	-0-	1116	2	3678	3	N	-0-			-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0- B	-0-	1375	2	4243	3	N	-0-			-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	1412	2	4324	3	N	-0-			-0-
*11	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	1788	2	3703	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,889 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	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	242	2	834	3	N	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	425	2	1270	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130 B	-0-	310	2	1203	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	58	-0-	-992 B	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	1188	2	3788	3	N	-0-			-0-
08	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	698	2	2301	3	N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	324	2	1002	3	N	-0-			-0-
10	2108	X	1834	-0-	-274 B	-0-	451	2	1383	3	N	-0-			-0-
11	2040	X	1594	-0-	-446 B	-0-	519	2	1075	3	N	-0-			-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	765	2	2634	3	N	-0-			-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	624	2	1864	3	N	-0-			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	646	2	2510	3	N	-0-			-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	678	2	2257	3	N	-0-			-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	631	2	2044	3	N	-0-			-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	637	2	2108	3	N	-0-			-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	564	2	1799	3	N	-0-			-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	824	2	2716	3	N	-0-			-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	689	2	2129	3	N	-0-			-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	795	2	2434	3	N	-0-			-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	967	2	2004	3	N	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-	-0- B	-0-	1775	2	6117	3	N	-0-			-0-
02	5964	X	5267	-0-	-697 B	-0-	1321	2	3946	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6426	-0-	-797 B	-0-	1316	2	5110	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	4737	-0-	-2913 B	-0-	1094	2	3643	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	4709	-0-	-3196 B	-0-	1110	2	3599	3	N	-0-			-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0- B	-0-	1780	2	5892	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	5265	-0-	-1152 B	-0-	1257	2	4008	3	N	-0-			-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0- B	-0-	1549	2	5104	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	5031	-0-	-2649 B	-0-	1231	2	3800	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	4866	-0-	-3070 B	-0-	1198	2	3668	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	4643	-0-	-3037 B	-0-	1511	2	3132	3	N	-0-			-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,161 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	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	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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		1831	-0-	1831 B	1831	128	1	1703	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		591	-0-	591 B	2422	46	1	545	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1305	-0-	1305 B	3727	124	1	1181	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		517	-0-	517 B	4244	60	1	457	3	Y	-0-			-0-
07	4939	X	695	-0-	-4244 B	-0-	114	1	581	3	Y	-0-			-0-
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	183	1	586	3	Y	-0-			-0-
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	392	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	1			Y	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	173	1	397	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	111	-0-	-292 B	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1969	-0-	1969 B	10514	114	1	1855	3	Y	-0-					-0-
02	12614	X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126	1	1974	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4440	X	180	-0-	-4260 B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	34	-0-	-3314 B	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	204	-0-	-2046 B	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	35	-0-	-2290 B	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	41	-0-	-145 B	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	60	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	19	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

01	620	X	172	-0-	-448 B	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1144	-0-	1144 B	1144	88	1	1056	3	Y	-0-					-0-
05	1171	X	27	-0-	-1144 B	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	59	-0-	-1119 B	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	120	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	70	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2736	-0-	-3433	B	-0-	158	1	2578	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	B	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2834	-0-	2834	B	2836	198	1	2636	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2280	-0-	2280	B	5116	176	1	2104	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		962	-0-	962	B	6078	91	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		34	-0-	34	B	6112	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	6162	X	50	-0-	-6112	B	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	76	-0-	-265	B	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	59	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-	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 (SLICK) 69845 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RTC WELL #: 2 RRCID -> 299379 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6001

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-		55320					N	-0-			16
02	4000		9606	-0-	5606		60926	9572	2	34	9	N	31			47
03	7750		-0-	-0-	-7750		53176					N	-0-			47
04	7500		-0-	-0-	-7500		45676					N	-0-			47
05	0	W	-0-	-0-	-0-		45676					N	-0-			47
06	0	W	-0-	-0-	-0-		45676					N	-0-			47
07	0	W	-0-	-0-	-0-		45676					N	-0-			47
08	0	W	-0-	-0-	-0-		45676					N	-0-			47
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		45676					N	NO RPT			47
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-		45676					N	NO RPT			47
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		45676					N	NO RPT			47
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		45676					N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	235	2	811	3	N	-0-			65
02	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	221	2	659	3	N	-0-			65
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	113	2	439	3	N	-0-			65
04	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	211	2	705	3	N	-0-			65
05	961	N	838	-0-	-123	B	-0-	197	2	641	3	N	-0-			65
06	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	182	2	605	3	N	-0-			65
07	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	282	2	899	3	N	-0-			65
08	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	214	2	703	3	N	-0-			65
09	780	N	553	-0-	-227	B	-0-	136	2	417	3	N	-0-			65
10	961	N	556	-0-	-405	B	-0-	136	2	420	3	N	-0-			65
11	900	N	677	-0-	-223	B	-0-	220	2	457	3	N	-0-			65
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025													

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

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

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
01	4402		-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976		-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	70	#	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-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: -0- 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

AMRWR, LLC 102699
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	H15 VIOL	-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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
07	2139 #	2124	-0-	-15	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
08	2108 #	1996	-0-	-112	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
09	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
10	2139 #	2090	-0-	-49	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
11	2070 #	1629	-0-	-441	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
12	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,033 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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
LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -62													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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 //CONT.// 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344
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	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 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 (5500 A) //CONT.// 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344
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	T. A.	-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	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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) 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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		8
06	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 752 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					46
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					46
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					46
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 656 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-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: -0- 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	220			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220			N	NO RPT			-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CXL ENERGY LLC 195770
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	855	-0-	-695	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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-

HOWITZER OPERATING, LLC 406661
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

01	403	N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					5
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					5
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					5
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					5
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					5
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					5
08	527	N	182	-0-	-345	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					5
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					5
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					47
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	N	-0-					47
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	N	-0-					47
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-					47
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					47
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	N	-0-					47
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					47
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					47
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	12	1	125	2	N	-0-					47
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-209	-0-	256	1	1209	2	N	-0-					154
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1061	2	N	-0-					154
03	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	191	1	986	2	N	2					156
							2	9									
04	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	244	1	964	2	N	3					159
							3	9									
05	1426	N	806	-0-	-620	-0-	100	1	705	2	N	1					160
							1	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	240	1	993	2	N	1					161
							1	9									
07	1240	N	318	-0-	-922	-0-	67	1	251	2	N	-0-					161
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					161
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					161
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1					17
							1	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	73	1	774	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
04	930	N	648	-0-	-282	-0-	49	1	596	2	Y	3					18
							3	9									
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	71	1	813	2	Y	6	5	1			19
							7	9									
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	67	1	723	2	Y	3	5	1			17
							3	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	940	2	Y	2					19
							2	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	Y	2	4	1			17
							2	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	87	1	802	2	Y	6	4	1			19
							7	9									
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	84	1	741	2	Y	3	5	1			17
							3	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
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	806	N	662	-0-	-144	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					10
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	47	1	593	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	52	1	552	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	4					13
							4	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	50	1	675	2	Y	2					13
							2	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	75	1	662	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	1					9
							1	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	19	1	199	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					6
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	220	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	213	2	Y	2					5
							2	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	209	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	580	1	7387	2	Y	-0-					36
02	7084	X	6230	-0-	-854	-0-	446	1	5640	2	Y	131	160	1			7
							144	9									
03	8525	X	6721	-0-	-1804	-0-	560	1	5959	2	Y	184	154	1			37
							202	9									
04	8250	X	7383	-0-	-867	-0-	561	1	6734	2	Y	80					117
							88	9									
05	8525	X	6837	-0-	-1688	-0-	540	1	6158	2	Y	126	157	1			86
							139	9									
06	7710	X	5556	-0-	-2154	-0-	463	1	4999	2	Y	85	152	1			19
							94	9									
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	552	1	7467	2	Y	131					150
							144	9									
08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	629	1	7254	2	Y	103	162	1			91
							113	9									
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	670	1	6739	2	Y	146	166	1			71
							161	9									
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	802	1	7388	2	Y	244	170	1			145
							268	9									
11	7890	X	7478	-0-	-412	-0-	759	1	6667	2	Y	47	150	1			42
							52	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 80,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	1					20
							1	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	1	3	1			18
							1	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	94	1	1124	2	Y	4					20
							4	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1154	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	2					18
							2	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	106	1	1217	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1162	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	134	1	1235	2	Y	6	4	1			18
							7	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	14B2 EXT	-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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8421	-0-	-538	-0-	338	1	8022	2	Y	55					129
							61	9									
02	9240		8302	-0-	-938	-0-	323	1	7915	2	Y	58	86	1			101
							64	9									
03	8153		3545	-0-	-4608	-0-	228	1	3269	2	Y	44					145
							48	9									
04	7890		6882	-0-	-1008	-0-	312	1	6545	2	Y	23	108	1			60
							25	9									
05	8153		732	-0-	-7421	-0-	46	1	660	2	Y	24					84
							26	9									
06	7890		1807	-0-	-6083	-0-	137	1	1605	2	Y	59					143
							65	9									
07	8153		3606	-0-	-4547	-0-	250	1	3350	2	Y	5					148
							6	9									
08	10369		6347	-0-	-4022	-0-	384	1	5963	2	Y	-0-	106	1			42
09	2250		2358	-0-	108	108	72	1	2278	2	Y	7					49
							8	9									
10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					49
11	2250		2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-					49
12	2325	#	35	-0-	-2290	-0-	14	2	21	9	Y	19					68

TOTAL GAS PROD: 42,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					50
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					50
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					50
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					50
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					50
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					50
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					50
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					50
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					50
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					50
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 842 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	#	4690	-0-	-518	-0-	513	1	4177	2	N	-0-					78
02	4704	#	4438	-0-	-266	-0-	508	1	3930	2	N	-0-					78
03	5611	#	4413	-0-	-1198	-0-	429	1	3984	2	N	-0-					78
04	5430	#	4438	-0-	-992	-0-	471	1	3967	2	N	-0-					78
05	5611	#	5270	-0-	-341	-0-	1043	1	4227	2	N	-0-					78
06	5073	R	5073	-0-	-0-	-0-	570	1	4503	2	N	-0-					78
07	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	370	1	4967	2	N	-0-					78
08	5454	R	5454	-0-	-0-	-0-	330	1	5124	2	N	-0-					78
09	5070	#	1305	-0-	-3765	-0-	40	1	1263	2	N	2	17	1			63
							2	9									
10	5332	#	137	-0-	-5195	-0-	3	1	134	2	N	-0-					63
11	5280	#	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					63
12	6510		6652	-0-	142	142	139	1	6502	2	N	10	10	1			63
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	403	N	344	-0-	-59	-0-	53	1	291	2	N	-0-					127
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	88	1	492	2	N	-0-					127
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	N	-0-					127
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-					127
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	66	179	1			14
							73	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	114	1	696	2	N	-0-					14
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	138	1	379	2	N	-0-					14
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					14
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					14
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	N	-0-					13
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1099	2	N	-0-					13
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	139	1	1292	2	N	-0-					13
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					13
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	295	1	1196	2	N	-0-					13
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-					13
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					13
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	N	-0-					13
09	1290	N	614	-0-	-676	-0-	19	1	593	2	N	2	14	1			1
							2	9									
10	1333	N	538	-0-	-795	-0-	13	1	525	2	N	-0-					1
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1083	2	N	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	205	-0-	-508	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744	2	N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	N	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) //CONT.// 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	558	N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					133
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-					133
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-					133
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					133
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-					133
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					133
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					133
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	-0-					133
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					133
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	34	167	1			-0-
							37	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 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	5208	X	4394	-0-	-814	-0-	4377	2	17	9	N	15					123
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	3920	2	35	9	N	32					155
03	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4443	2	35	9	N	32					187
04	4500	X	4118	-0-	-382	-0-	4085	2	33	9	N	30					217
05	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	4275	2			N	-0-	170	1			47
06	4320	X	4278	-0-	-42	-0-	4255	2	23	9	N	21					68
07	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4280	2	43	9	N	39					107
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4215	2	25	9	N	23					130
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4011	2	17	9	N	15					145
10	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	4088	2	36	9	N	33					178
11	4290	X	3961	-0-	-329	-0-	3936	2	25	9	N	23	165	1			36
12	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3955	2	22	9	N	20					56

TOTAL GAS PROD: 50,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5854	-0-	-1834	-0-	425	1	5393	2	N	33					110
							36	9									
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33					143
							36	9									
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15					158
							17	9									
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	405	1	7243	2	N	35					193
							39	9									
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	885	1	7122	2	N	9					202
							10	9									
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	43	178	1			67
							47	9									
07	7905	X	7553	-0-	-352	-0-	465	1	7060	2	N	25					92
							28	9									
08	7905	X	7275	-0-	-630	-0-	465	1	6787	2	N	21					113
							23	9									
09	7650	X	6746	-0-	-904	-0-	450	1	6274	2	N	20					133
							22	9									
10	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	465	1	7323	2	N	30					163
							33	9									
11	7650	X	7146	-0-	-504	-0-	450	1	6668	2	N	25					188
							28	9									
12	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	465	1	6925	2	N	38	179	1			47
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 88,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	72 50	1 9	1703	2	Y	45					134
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65 32	1 9	1582	2	Y	29	93	1			70
03	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	110 28	1 9	1575	2	Y	25					95
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	1870	2	Y	21	69	1			47
05	1860	N	1035	-0-	-825	-0-	66 13	1 9	956	2	Y	12					59
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	124 33	1 9	1451	2	Y	30					89
07	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	102 13	1 9	1366	2	Y	12					101
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98 18	1 9	1519	2	Y	16	71	1			46
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	509	2	Y	2					48
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					48
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					48
12	3100	N	3481	-0-	381	381	73	1	3408	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 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

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1143	-0-	-159 B	-0-	176	1	967	2	N	-0-					123
02	1344	N	975	-0-	-369 B	-0-	148	1	827	2	N	-0-					123
03	992	N	895	-0-	-97 B	-0-	150	1	745	2	N	-0-					123
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	154	1	1155	2	N	-0-					123
05	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	195	1	1785	2	N	-0-					123
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	194	1	1184	2	N	-0-					123
07	1364	N	608	-0-	-756 B	-0-	162	1	446	2	N	-0-					123
08	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					123
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					123
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	209	1	985	2	N	-0-					46
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	185	1	836	2	N	2					48
							2	9									
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	169	1	870	2	N	11					59
							12	9									
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	206	1	813	2	N	3					62
							3	9									
05	1147	N	882	-0-	-265	-0-	110	1	771	2	N	1					63
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	868	2	N	1					64
							1	9									
07	1054	N	283	-0-	-771	-0-	60	1	223	2	N	-0-					64
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					64
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-					3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	N	-0-					3
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	2	N	-0-					3
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-					3
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	40	1	163	2	N	-0-					3
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	2	N	-0-					3
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-					3
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					3
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	2	N	-0-					2
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	16	1	746	2	N	-0-					2
12	279	N	24	-0-	-255	-0-	21	2	3	9	N	3	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	-0-					11
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					11
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	95	1	386	2	N	-0-					11
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	-0-					11
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					11
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					11
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	2	12	1			1
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1357	1	8060	3	N	-0-					5
02	7868	X	7467	-0-	-401	-0-	1357	1	6110	3	N	-0-					5
03	8711	X	8451	-0-	-260	-0-	1357	1	7094	3	N	-0-					5
04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1357	1	7697	3	N	-0-					5
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1357	1	10521	3	N	-0-					5
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1357	1	7500	3	N	-0-					5
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	1357	1	9712	3	N	-0-					5
08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	1357	1	6512	3	N	-0-					5
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1357	1	7577	3	N	-0-					5
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1357	1	11624	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
11	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1347	1	17194	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	65	1	338	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
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	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	617	2	N	155	170	1			138
							171	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	178	178	1			138
							196	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	N	154	175	1			117
							169	9									
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	44	1	527	2	N	143	159	1			101
							157	9									
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	42	1	478	2	N	145	171	1			75
							160	9									
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	39	1	425	2	N	139	172	1			42
							153	9									
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	38	1	509	2	N	143	129	1			56
							157	9									
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	41	1	469	2	N	146	152	1			50
							161	9									
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	42	1	422	2	N	142	177	1			15
							156	9									
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	52	1	474	2	N	151					166
							166	9									
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	49	1	429	2	N	139	176	1			129
							153	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6192	-0-	-101 B	-0-	450 14	1 9	5728	2	N	13					27
02	5684	X	5458	-0-	-226 B	-0-	400 1	1 9	5057	2	N	1					28
03	6293	X	5495	-0-	-798 B	-0-	472 1	1 9	5022	2	N	1					29
04	6070	X	6070	-0-	-0- B	-0-	466 3	1 9	5601	2	N	3					32
05	6200	X	5997	-0-	-203 B	-0-	483 9	1 9	5505	2	N	8					40
06	6000	X	5222	-0-	-778 B	-0-	440 39	1 9	4743	2	N	35					75
07	6262	X	6041	-0-	-221 B	-0-	410 86	1 9	5545	2	N	78	141	1			12
08	6262	X	5621	-0-	-641 B	-0-	450	1	5171	2	N	-0-					12
09	6060	X	5166	-0-	-894 B	-0-	465 17	1 9	4684	2	N	15					27
10	6045	X	5562	-0-	-483 B	-0-	539 62	1 9	4961	2	N	56					83
11	5850	X	5459	-0-	-391 B	-0-	547 105	1 9	4807	2	N	95	162	1			16
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 62,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

01	155	N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-					17
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-				N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- 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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAROLAIS ENERGY, LLC 102927
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-					16
02	5712 X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-					16
03	6448 X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-					16
04	6390 X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-					16
05	6758 X	6252	-0-	-506	-0-	1237	1	5015	2	N	-0-					16
06	6390 X	5616	-0-	-774	-0-	631	1	4985	2	N	-0-					16
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	424	1	5688	2	N	-0-					16
08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	399	1	6196	2	N	-0-					16
09	5610 X	1706	-0-	-3904	-0-	52	1	1651	2	N	3	18	1			1
						3	9									
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
11	6390 X	7	-0-	-6383	-0-	7	2			N	-0-					1
12	6603 X	87	-0-	-6516	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	7006 X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-					16
02	6328 X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-					16
03	7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-					16
04	6480 X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-					16
05	7006 X	6469	-0-	-537	-0-	1280	1	5189	2	N	-0-					16
06	6210 X	5913	-0-	-297	-0-	664	1	5249	2	N	-0-					16
07	6200 X	6069	-0-	-131	-0-	421	1	5648	2	N	-0-					16
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	416	1	6463	2	N	-0-					16
09	6000 X	1714	-0-	-4286	-0-	52	1	1660	2	N	2	17	1			1
						2	9									
10	6479 X	1938	-0-	-4541	-0-	46	1	1892	2	N	-0-					1
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					1
12	6882 X	1940	-0-	-4942	-0-	41	1	1891	2	N	7	7	1			1
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					20
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					20
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					20
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	6	1	137	2	N	-0-					20
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					20
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	8	1	194	2	N	-0-					20
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	N	-0-					20
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					20
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	2	N	-0-					20
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					20
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					20
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,071 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
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 V TEXAS, LLC 103601
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	142	176	1			47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					133
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					155
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					162
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					170
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					176
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 271

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	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-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-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-	141	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4604	-0-	1504	1504					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	-0-	-0-	-56 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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2025

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	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	197	79	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	230	33	4			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		78	-0-	78	308	78	4			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 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

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 #: 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

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	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	287	-0-	-178 B	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	182	-0-	-190 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	123	-0-	-237 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	4			Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	4			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 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	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	14B DENY		134	-0-	134	B	134	134	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	134					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	2	N	8					21
							9	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	22	1	2382	2	N	6					27
							7	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	26	1	2573	2	N	-0-					27
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	N	-0-					27
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	24	1	2109	2	N	7					34
							8	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	N	2					36
							2	9									
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	22	1	2530	2	N	-0-					36
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-					36
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2546	2	N	-0-					36
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	27	1	2631	2	N	-0-					36
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	27	1	2585	2	N	-0-					36
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 26,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2071	-0-		-37	B	-5492		443	1	1402	2	N	107					167
										108	4	118	9							
02	1764	N	2508	-0-		744	B	-4748		383	1	1385	2	N	105	167	1			105
										624	4	116	9							
03	2108	N	2020	-0-		-88	B	-4748		464	1	1357	2	N	141	188	1			58
										44	4	155	9							
04	2010	N	1869	-0-		-141	B	-4748		452	1	1253	2	N	112					170
										41	4	123	9							
05	2666	N	2026	-0-		-640	B	-4748		476	1	1389	2	N	111	197	1			84
										39	4	122	9							
06	1950	N	1982	-0-		32	B	-4716		461	1	1425	2	N	63					147
										27	4	69	9							
07	1922	N	2056	-0-		134	B	-4582		477	1	1399	2	N	140	182	1			105
										26	4	154	9							
08	2015	N	1952	-0-		-63	B	-4582		468	1	1337	2	N	112					217
										24	4	123	9							
09	1980	N	1777	-0-		-203	B	-4582		435	1	1239	2	N	73	201	1			89
										23	4	80	9							
10	2046	N	1534	-0-		-512	B	-4582		465	1	1034	2	N	18					107
										15	4	20	9							
11	1890	N	1620	-0-		-270	B	-4582		440	1	1001	2	N	142	201	1			48
										23	4	156	9							
12	1829	N	1636	-0-		-193	B	-4582		446	1	1061	2	N	96					144
										23	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	460	-0-	212	B	-1441457	3	1	457	2	Y	-0-				134
02	224	N	322	-0-	98	B	-1441359	2	1	320	2	Y	-0-				134
03	248	N	106	-0-	-142	B	-1441359	106	2			Y	-0-				134
04	240	N	139	-0-	-101	B	-1441359	3	1	136	2	Y	-0-				134
05	248	N	169	-0-	-79	B	-1441359	6	1	163	2	Y	-0-				134
06	90	N	208	-0-	118	B	-1441241	9	1	199	2	Y	-0-				134
07	155	N	137	-0-	-18	B	-1441241	8	1	129	2	Y	-0-				134
08	155	N	280	-0-	125	B	-1441116	20	1	260	2	Y	-0-				134
09	210	N	362	-0-	152	B	-1440964	22	1	340	2	Y	-0-				134
10	124	N	429	-0-	305	B	-1440659	11	1	418	2	Y	-0-				134
11	240	N	468	-0-	228	B	-1440431	468	2			Y	-0-				134
12	248	N	311	-0-	63	B	-1440368	311	2			Y	-0-				134

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	4	1	699	2	N	12				97
								13	9								
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	3	1	488	2	N	3				100
								3	9								
03	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	437	2	12	9	N	11				111
04	450	N	378	-0-	-72	B	-0-	9	1	361	2	N	7				118
								8	9								
05	465	N	297	-0-	-168	B	-0-	10	1	287	2	N	-0-				118
06	420	N	245	-0-	-175	B	-0-	10	1	232	2	N	3				121
								3	9								
07	403	N	336	-0-	-67	B	-0-	19	1	313	2	N	4				125
								4	9								
08	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	19	1	251	2	N	4				129
								4	9								
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	16	1	250	2	N	5				134
								6	9								
10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	9	1	335	2	N	4				138
								4	9								
11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	328	2	14	9	N	13				151
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-				151

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	1	1	159	2	N	-0-			103
02	280	N	151	-0-	-129	B	-0-	1	1	150	2	N	-0-			103
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			103
04	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	3	1	127	2	N	-0-			103
05	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	10	1	282	2	N	-0-			103
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	12	1	274	2	N	-0-			103
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	9	1	157	2	N	-0-			103
08	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	16	1	209	2	N	-0-			103
09	300	N	223	-0-	-77	B	-0-	14	1	209	2	N	-0-			103
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			103
11	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-			103
12	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	2			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	3	1	477	2	Y	-0-			128
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	3	1	479	2	Y	-0-			128
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-			128
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	12	1	490	2	Y	-0-			128
05	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	18	1	507	2	Y	-0-			128
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	21	1	491	2	Y	-0-			128
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-			128
08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	39	1	513	2	Y	-0-			128
09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	34	1	515	2	Y	-0-			128
10	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	13	1	509	2	Y	-0-			128
11	540	N	493	-0-	-47	B	-0-	493	2			Y	-0-			128
12	558	N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2			Y	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	B	-0-	3	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	2	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	B	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	246	-0-	-219	B	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	B	-0-	22	1	289	2	Y	7					7
								8	9									
09	390	N	310	-0-	-80	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					7
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					7
11	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	276	2			Y	-0-					7
12	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	N	3					58
							3	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	N	2					60
							2	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	34	1	2622	2	N	5					65
							6	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	32	1	2430	2	N	-0-					65
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	11	1	1916	2	N	4					69
							4	9									
06	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	8	1	787	2	N	1					70
							1	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	14	1	2247	2	N	14					84
							15	9									
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	19	1	1848	2	N	16					100
							18	9									
09	810	N	454	-0-	-356	-0-	4	1	440	2	N	9					109
							10	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	N	10					119
							11	9									
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	17	1	1744	2	N	11					130
							12	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	4	1	441	2	N	4					134
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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-	-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
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 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	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-

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-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7220	X	7220	-0-	-0-	B	-0-	7121	2	99	9	N	90					128
02	6414	X	6414	-0-	-0-	B	-0-	223	1	6089	2	N	93	130	1			91
								102	9									
03	7879	X	7879	-0-	-0-	B	-0-	7771	2	108	9	N	98	101	1			88
04	6515	X	6515	-0-	-0-	B	-0-	330	1	6083	2	N	93	146	1			35
								102	9									
05	6939	X	6939	-0-	-0-	B	-0-	6861	2	78	9	N	71					106
06	6903	X	6903	-0-	-0-	B	-0-	6802	2	101	9	N	92	156	1			42
07	6837	X	6837	-0-	-0-	B	-0-	81	1	6653	2	N	94					136
								103	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-	6964	2	116	9	N	105	180	1			61
09	6633	X	6633	-0-	-0-	B	-0-	6537	2	96	9	N	87	95	1			53
10	6909	X	6909	-0-	-0-	B	-0-	410	1	6390	2	N	99	104	1			48
								109	9									
11	6848	X	6848	-0-	-0-	B	-0-	296	1	6458	2	N	85					133
								94	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 76,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47	9	N	43					73
02	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086	2	N	40	53	1			60
							44	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5667	2	50	9	N	45	79	1			26
04	3990	X	2808	-0-	-1182 B	-0-	144	1	2664	2	N	-0-					26
05	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	4147	2	58	9	N	53					79
06	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6531	2	51	9	N	46	103	1			22
07	6094	X	6094	-0-	-0- B	-0-	73	1	5980	2	N	37					59
							41	9									
08	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	5570	2	26	9	N	24					83
09	3990	X	3476	-0-	-514 B	-0-	3463	2	13	9	N	12	62	1			33
10	6368	X	6368	-0-	-0- B	-0-	381	1	5930	2	N	52	63	1			22
							57	9									
11	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	236	1	5166	2	N	40					62
							44	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 57,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					45
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					45
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SERCO OPERATING LLC 102226
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66
07	DLQ G-10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-117	-0-	2	1	408	2	N	-0-					18
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-					18
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	N	-0-					18
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	17	1	476	2	N	-0-					18
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					18
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					18
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-					18
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					18
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	2	N	-0-					18
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					18
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-233	-0-	2	1	322	2	N	1					162
							1	9									
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	2	1	355	2	N	10					172
							11	9									
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	319	2	14	9	N	13					185
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	18	173	1			30
							20	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	16					46
							18	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	10					56
							11	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	5					61
							6	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	8					69
							9	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	18					87
							20	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	N	13					100
							14	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	578	2	14	9	N	13					113
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	541	2	17	9	N	15					128

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-					25
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					25
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					25
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					25
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					25
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					25
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					25
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					25
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					25
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	Y	7					32
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3286	X	2331	-0-	-955	-0-	2314	3	17	9	N	15	15	8			43
02	3192	X	3001	-0-	-191	-0-	2948	3	53	9	N	48	48	8			43
03	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	3490	3	34	9	N	31	31	8			43
04	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3282	3	23	9	N	21	21	8			43
05	3503	X	2592	-0-	-911	-0-	2559	3	33	9	N	30	30	8			43
06	3420	X	2027	-0-	-1393	-0-	1994	3	33	9	N	30	30	8			43
07	3534	X	3013	-0-	-521	-0-	2998	3	15	9	N	14	14	8			43
08	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3107	3	15	9	N	14	14	8			43
09	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3137	3	15	9	N	14	14	8			43
10	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2754	3	17	9	N	15	15	8			43
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	3	18	9	N	16	16	8			43
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 32,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	8463	X	7139	-0-	-1324	-0-	7065	3	74	9	N	67	22	8			182
02	7644	X	6647	-0-	-997	-0-	6579	3	68	9	N	62	55	8			189
03	8463	X	7573	-0-	-890	-0-	7537	3	36	9	N	33	33	8			189
04	8190	X	7087	-0-	-1103	-0-	7013	3	74	9	N	67	195	1	21	8	40
05	8060	X	5842	-0-	-2218	-0-	5770	3	72	9	N	65	32	8			73
06	7320	X	5034	-0-	-2286	-0-	4965	3	69	9	N	63	32	8			104
07	7564	X	6838	-0-	-726	-0-	6792	3	46	9	N	42	14	8			132
08	7564	X	7052	-0-	-512	-0-	6989	3	63	9	N	57	14	8			175
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7175	3	65	9	N	59	187	1	14	8	33
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6818	3	65	9	N	59	15	8			77
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7980	3	58	9	N	53	16	8			114
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 75,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					104
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	8			104
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1	9	N	1	1	8			104
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1	9	N	1	1	8			104
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1	9	N	1	1	8			104
06	1170	N	753	-0-	-417	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			104
07	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8			104
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	959	3	1	9	N	1	1	8			104
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			104
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	881	3	1	9	N	1	1	8			104
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1	1	8			104
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)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-

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

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1		N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1		N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1		N	-0-			-0-
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	1		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	1		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-			-0-
09	420 N	81	-0-	-339	-0-	81	1		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			27
02	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

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	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	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-899	-0-					N	36					250
02	2800	N	3004	-0-	204	204	2986	3	18	9	N	16					266
03	3100	N	4467	-0-	1367	1571	4448	3	19	9	N	17					283
04	2937	N	1366	-0-	-1571	-0-	1323	3	43	9	N	39					322
05	1679		1289	-0-	-390	-0-	1244	3	45	9	N	41					363
06	870		657	-0-	-213	-0-	614	3	43	9	N	39					402
07	899		286	-0-	-613	-0-	269	3	17	9	N	15					417
08	899		359	-0-	-540	-0-	359	3			N	-0-					417
09	870		784	-0-	-86	-0-	738	3	46	9	N	42					459
10	899		706	-0-	-193	-0-	706	3			N	-0-					459
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					459
12	806	N	66	-0-	-740	-0-	66	3			N	-0-					459

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					4
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	493	2	N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-					4
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	11	1	20	2	N	-0-					4
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	69	1	193	2	N	-0-					4
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	-0-					4
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	N	-0-					135
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	2	N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	64	1	113	2	N	-0-					135
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-					135
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					135
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	66	1	207	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	121	1	419	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	116	1	204	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	90	1	251	2	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	313	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	2	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	114	1	393	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	19	1	33	2	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	307	2	N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	85	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			54
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			54
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			54
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			54
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			54
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			54
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			54
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			54
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			54
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			54
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			54
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420

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-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103993 X	103993	-0-	-0- B	-0-	98283	2	5710	9	Y	5191	5347	1			254
02	94276 X	92871	-0-	-1405 B	-0-	87753	2	5118	9	Y	4653	4532	1			375
03	104377 X	101449	-0-	-2928 B	-0-	96176	2	5273	9	Y	4794	4822	1			347
04	100680 X	96044	-0-	-4636 B	-0-	91128	2	4916	9	Y	4469	4559	1			257
05	104036 X	95933	-0-	-8103 B	-0-	91478	2	4455	9	Y	4050	3920	1			387
06	100650 X	95253	-0-	-5397 B	-0-	91066	2	4187	9	Y	3806	3814	1			379
07	96184 X	96184	-0-	-0- B	-0-	92009	2	4175	9	Y	3795	3738	1			436
08	95858 X	95858	-0-	-0- B	-0-	91568	2	4290	9	Y	3900	4031	1			305
09	94916 X	94916	-0-	-0- B	-0-	91018	2	3898	9	Y	3544	3434	1			415
10	94776 X	94776	-0-	-0- B	-0-	90719	2	4057	9	Y	3688	3623	1			480
*11	93448 X	93448	-0-	-0- B	-0-	89753	2	3695	9	Y	3359	3606	1			233
12	95339 X	95339	-0-	-0- B	-0-	91497	2	3842	9	Y	3493	3382	1			344

TOTAL GAS PROD: 1,156,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,742

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50442	X	50442	-0-	-0- B	-0-	47130	2	3312	9	Y	3011	3101	1			176
02	44828	X	44510	-0-	-318 B	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1			242
03	49631	X	48423	-0-	-1208 B	-0-	45579	2	2844	9	Y	2585	2600	1			227
04	49762	X	49762	-0-	-0- B	-0-	46929	2	2833	9	Y	2575	2627	1			175
05	49631	X	40129	-0-	-9502 B	-0-	37962	2	2167	9	Y	1970	1907	1			238
06	48423	X	48423	-0-	-0- B	-0-	45739	2	2684	9	Y	2440	2445	1			233
07	47695	X	47695	-0-	-0- B	-0-	45060	2	2635	9	Y	2395	2359	1			269
08	46810	X	32479	-0-	-14331 B	-0-	30745	2	1734	9	Y	1576	1629	1			216
09	45300	X	44353	-0-	-947 B	-0-	41835	2	2518	9	Y	2289	2218	1			287
10	46810	X	43205	-0-	-3605 B	-0-	40506	2	2699	9	Y	2454	2411	1			330
11	45300	X	39947	-0-	-5353 B	-0-	37735	2	2212	9	Y	2011	2159	1			182
12	47253	X	47253	-0-	-0- B	-0-	44662	2	2591	9	Y	2355	2280	1			257

TOTAL GAS PROD: 536,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,189

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41659	X	41659	-0-	-0- B	-0-	38573	2	3086	9	Y	2805	2785	1			511
02	39707	X	39707	-0-	-0- B	-0-	37380	2	2327	9	Y	2115	2177	1			449
03	43586	X	36913	-0-	-6673 B	-0-	34341	2	2572	9	Y	2338	2246	1			541
04	42180	X	37334	-0-	-4846 B	-0-	35029	2	2305	9	Y	2095	2215	1			421
05	43958	X	15238	-0-	-28720 B	-0-	14350	2	888	9	Y	807	926	1			302
06	42540	X	38440	-0-	-4100 B	-0-	35761	2	2679	9	Y	2435	2248	1			489
07	38905	X	36385	-0-	-2520 B	-0-	34056	2	2329	9	Y	2117	1946	1			660
08	38564	X	23948	-0-	-14616 B	-0-	22512	2	1436	9	Y	1305	1511	1			454
09	37650	X	34782	-0-	-2868 B	-0-	32693	2	2089	9	Y	1899	1685	1			668
10	38905	X	25990	-0-	-12915 B	-0-	24667	2	1323	9	Y	1203	1281	1			590
11	37650	X	32148	-0-	-5502 B	-0-	30129	2	2019	9	Y	1835	1695	1			730
12	44816	X	44816	-0-	-0- B	-0-	42250	2	2566	9	Y	2333	2445	1			618

TOTAL GAS PROD: 407,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,287

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65908	X	65908	-0-	-0- B	-0-	61411	2	4497	9	Y	4088	3865	1			1018
02	82187	X	82187	-0-	-0- B	-0-	77896	2	4291	9	Y	3901	4225	1			694
03	74317	X	74317	-0-	-0- B	-0-	69898	2	4419	9	Y	4017	4048	1			663
04	69740	X	69740	-0-	-0- B	-0-	65246	2	4494	9	Y	4085	3691	1			1057
05	66658	X	66658	-0-	-0- B	-0-	62971	2	3687	9	Y	3352	3840	1			569
06	69884	X	69884	-0-	-0- B	-0-	65404	2	4480	9	Y	4073	3697	1			945
07	70594	X	70594	-0-	-0- B	-0-	66137	2	4457	9	Y	4052	4270	1			727
08	71557	X	71557	-0-	-0- B	-0-	67151	2	4406	9	Y	4005	3645	1			1087
09	74125	X	74125	-0-	-0- B	-0-	70135	2	3990	9	Y	3627	3678	1			1036
10	79653	X	79653	-0-	-0- B	-0-	75294	2	4359	9	Y	3963	4030	1			969
*11	76765	X	76765	-0-	-0- B	-0-	73043	2	3722	9	Y	3384	3709	1			644
12	75715	X	75715	-0-	-0- B	-0-	71550	2	4165	9	Y	3786	3594	1			836

TOTAL GAS PROD: 877,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,333

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21784	X	21784	-0-	-0-	B	-0-	21412	2	372	9	Y	338	348	1			406
02	19631	X	19631	-0-	-0-	B	-0-	19160	2	471	9	Y	428	417	1			417
03	29629	X	29629	-0-	-0-	B	-0-	28818	2	811	9	Y	737	741	1			413
04	26559	X	26559	-0-	-0-	B	-0-	26001	2	558	9	Y	507	517	1			403
05	18910	X	7805	-0-	-11105	B	-0-	7607	2	198	9	Y	180	174	1			409
06	25500	X	25500	-0-	-0-	B	-0-	24638	2	862	9	Y	784	786	1			407
07	31519	X	31519	-0-	-0-	B	-0-	30009	2	1510	9	Y	1373	1353	1			427
08	29636	X	15147	-0-	-14489	B	-0-	15035	2	112	9	Y	102	105	1			424
09	30121	X	30121	-0-	-0-	B	-0-	29241	2	880	9	Y	800	775	1			449
10	31527	X	26375	-0-	-5152	B	-0-	25860	2	515	9	Y	468	460	1			457
11	30510	X	11898	-0-	-18612	B	-0-	11624	2	274	9	Y	249	267	1			439
12	31527	X	22543	-0-	-8984	B	-0-	22057	2	486	9	Y	442	428	1			453

TOTAL GAS PROD: 268,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92287	X	90070	-0-	-2217	B	-0-	82572	2	7498	9	Y	6816	6498	1			485
02	83356	X	80991	-0-	-2365	B	-0-	74461	2	6530	9	Y	5936	5888	1			533
03	92287	X	90062	-0-	-2225	B	-0-	83625	2	6437	9	Y	5852	6096	1			289
04	89310	X	84721	-0-	-4589	B	-0-	78508	2	6213	9	Y	5648	5714	1			223
05	92287	X	88343	-0-	-3944	B	-0-	82077	2	6266	9	Y	5696	5565	1			354
06	87150	X	84303	-0-	-2847	B	-0-	78396	2	5907	9	Y	5370	5534	1			190
07	88040	X	86083	-0-	-1957	B	-0-	80228	2	5855	9	Y	5323	5254	1			259
08	88040	X	86578	-0-	-1462	B	-0-	80463	2	6115	9	Y	5559	5477	1			341
09	85200	X	83893	-0-	-1307	B	-0-	78452	2	5441	9	Y	4946	4881	1			406
10	88040	X	85828	-0-	-2212	B	-0-	80219	2	5609	9	Y	5099	4814	1			691
11	84300	X	82654	-0-	-1646	B	-0-	77474	2	5180	9	Y	4709	5014	1			386
12	86676	X	86301	-0-	-375	B	-0-	80922	2	5379	9	Y	4890	4887	1			389

TOTAL GAS PROD: 1,029,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,844

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	31930	-0-	-0-	B	-0-	30318	2	1612	9	Y	1465	1318	1			488
02	31121	X	31121	-0-	-0-	B	-0-	29700	2	1421	9	Y	1292	1496	1			284
03	36197	X	36197	-0-	-0-	B	-0-	34326	2	1871	9	Y	1701	1516	1			469
04	38285	X	38285	-0-	-0-	B	-0-	36466	2	1819	9	Y	1654	1709	1			414
05	28830	X	16347	-0-	-12483	B	-0-	15575	2	772	9	Y	702	725	1			391
06	33123	X	33123	-0-	-0-	B	-0-	31596	2	1527	9	Y	1388	1410	1			369
07	30768	X	30768	-0-	-0-	B	-0-	29462	2	1306	9	Y	1187	1093	1			463
08	30225	X	19266	-0-	-10959	B	-0-	18472	2	794	9	Y	722	921	1			264
09	33603	X	33603	-0-	-0-	B	-0-	32074	2	1529	9	Y	1390	1327	1			327
10	33623	X	33623	-0-	-0-	B	-0-	32257	2	1366	9	Y	1242	1255	1			314
11	29740	X	29740	-0-	-0-	B	-0-	28339	2	1401	9	Y	1274	1301	1			287
12	31424	X	31424	-0-	-0-	B	-0-	29895	2	1529	9	Y	1390	1503	1			174

TOTAL GAS PROD: 365,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,407

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	44654	X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026	2	3628	9	Y	3298	3151	1			686
02	40236	X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249	2	2987	9	Y	2715	2845	1			556
03	45179	X	45179	-0-	-0- B	-0-	42184	2	2995	9	Y	2723	2880	1			399
04	42125	X	42125	-0-	-0- B	-0-	38997	2	3128	9	Y	2844	2740	1			503
05	41850	X	15843	-0-	-26007 B	-0-	14667	2	1176	9	Y	1069	1096	1			476
06	41672	X	41672	-0-	-0- B	-0-	38637	2	3035	9	Y	2759	2467	1			768
07	45228	X	45228	-0-	-0- B	-0-	42532	2	2696	9	Y	2451	2434	1			785
08	42645	X	42645	-0-	-0- B	-0-	40262	2	2383	9	Y	2166	2246	1			705
09	41294	X	41294	-0-	-0- B	-0-	39077	2	2217	9	Y	2015	1958	1			762
10	41540	X	40593	-0-	-947 B	-0-	38328	2	2265	9	Y	2059	2221	1			600
11	40200	X	38592	-0-	-1608 B	-0-	36455	2	2137	9	Y	1943	2060	1			483
12	41540	X	38165	-0-	-3375 B	-0-	36151	2	2014	9	Y	1831	1718	1			596

TOTAL GAS PROD: 476,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,873

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	63132	X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029	2	6103	9	Y	5548	5680	1			444
02	56384	X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236	2	5148	9	Y	4680	4590	1			534
03	63289	X	63289	-0-	-0- B	-0-	57717	2	5572	9	Y	5065	4966	1			633
04	62172	X	62172	-0-	-0- B	-0-	56445	2	5727	9	Y	5206	5181	1			658
05	61305	X	61305	-0-	-0- B	-0-	56089	2	5216	9	Y	4742	4919	1			481
06	59782	X	59782	-0-	-0- B	-0-	54235	2	5547	9	Y	5043	4829	1			695
07	61610	X	61610	-0-	-0- B	-0-	55979	2	5631	9	Y	5119	5166	1			648
08	60171	X	60171	-0-	-0- B	-0-	54840	2	5331	9	Y	4846	4781	1			713
09	60122	X	60122	-0-	-0- B	-0-	54950	2	5172	9	Y	4702	4690	1			725
10	61689	X	61689	-0-	-0- B	-0-	56517	2	5172	9	Y	4702	4659	1			768
11	60573	X	60573	-0-	-0- B	-0-	55691	2	4882	9	Y	4438	4189	1			1017
12	63233	X	63233	-0-	-0- B	-0-	58120	2	5113	9	Y	4648	5107	1			558

TOTAL GAS PROD: 733,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,739

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	49318	X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817	2	7501	9	Y	6819	7024	1			108
02	43512	X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174	2	6338	9	Y	5762	5613	1			257
03	48408	X	48408	-0-	-0- B	-0-	42050	2	6358	9	Y	5780	5815	1			222
04	47515	X	47515	-0-	-0- B	-0-	41146	2	6369	9	Y	5790	5907	1			105
05	47749	X	47749	-0-	-0- B	-0-	41352	2	6397	9	Y	5815	5629	1			291
06	46041	X	46041	-0-	-0- B	-0-	39867	2	6174	9	Y	5613	5625	1			279
07	47412	X	47412	-0-	-0- B	-0-	41339	2	6073	9	Y	5521	5439	1			361
08	47787	X	47787	-0-	-0- B	-0-	41451	2	6336	9	Y	5760	5953	1			168
09	46735	X	46735	-0-	-0- B	-0-	40494	2	6241	9	Y	5674	5497	1			345
10	48161	X	48161	-0-	-0- B	-0-	41866	2	6295	9	Y	5723	5622	1			446
11	45131	X	45131	-0-	-0- B	-0-	39907	2	5224	9	Y	4749	5098	1			97
12	50961	X	50961	-0-	-0- B	-0-	45609	2	5352	9	Y	4865	4613	1			249

TOTAL GAS PROD: 568,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,871

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	77919	X	77919	-0-	-0-	B	-0-	74263	2	3656	9	Y	3324	3399	1			494
02	64626	X	64626	-0-	-0-	B	-0-	61188	2	3438	9	Y	3125	3082	1			537
03	65439	X	65439	-0-	-0-	B	-0-	62029	2	3410	9	Y	3100	3108	1			529
04	67430	X	67430	-0-	-0-	B	-0-	64294	2	3136	9	Y	2851	2921	1			459
05	65100	X	27793	-0-	-37307	B	-0-	26451	2	1342	9	Y	1220	1150	1			529
06	63000	X	61920	-0-	-1080	B	-0-	59090	2	2830	9	Y	2573	2569	1			533
07	60450	X	55850	-0-	-4600	B	-0-	53072	2	2778	9	Y	2525	2647	1			411
08	60450	X	49573	-0-	-10877	B	-0-	46953	2	2620	9	Y	2382	2347	1			446
09	58500	X	46351	-0-	-12149	B	-0-	43837	2	2514	9	Y	2285	2063	1			668
10	60450	X	48889	-0-	-11561	B	-0-	46259	2	2630	9	Y	2391	2436	1			623
11	58500	X	47995	-0-	-10505	B	-0-	45881	2	2114	9	Y	1922	2258	1			287
12	55862	X	43276	-0-	-12586	B	-0-	40947	2	2329	9	Y	2117	1876	1			528

TOTAL GAS PROD: 657,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,815

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	32582	X	32582	-0-	-0-	B	-0-	30379	2	2203	9	Y	2003	1956	1			386
02	26040	X	15050	-0-	-10990	B	-0-	12901	2	2149	9	Y	1954	2100	1			240
03	36906	X	36906	-0-	-0-	B	-0-	34510	2	2396	9	Y	2178	2012	1			406
04	34608	X	34608	-0-	-0-	B	-0-	32669	2	1939	9	Y	1763	1868	1			301
05	32645	X	32645	-0-	-0-	B	-0-	30557	2	2088	9	Y	1898	1917	1			282
06	38339	X	38339	-0-	-0-	B	-0-	36280	2	2059	9	Y	1872	1863	1			291
07	46004	X	46004	-0-	-0-	B	-0-	43610	2	2394	9	Y	2176	2180	1			287
08	48153	X	48153	-0-	-0-	B	-0-	46203	2	1950	9	Y	1773	1853	1			207
09	44860	X	44860	-0-	-0-	B	-0-	42869	2	1991	9	Y	1810	1861	1			156
10	47219	X	47219	-0-	-0-	B	-0-	44888	2	2331	9	Y	2119	2021	1			254
*11	44454	X	44454	-0-	-0-	B	-0-	42289	2	2165	9	Y	1968	1860	1			362
12	44734	X	44734	-0-	-0-	B	-0-	42806	2	1928	9	Y	1753	1794	1			321

TOTAL GAS PROD: 465,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,267

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
01	66353	X	66353	-0-	-0-	B	-0-	60281	2	6072	9	Y	5520	5799	1			292
02	59211	X	59211	-0-	-0-	B	-0-	53738	2	5473	9	Y	4975	4901	1			366
03	68754	X	68754	-0-	-0-	B	-0-	62851	2	5903	9	Y	5366	5191	1			541
04	66793	X	66793	-0-	-0-	B	-0-	61075	2	5718	9	Y	5198	5325	1			414
05	66225	X	66225	-0-	-0-	B	-0-	60738	2	5487	9	Y	4988	4936	1			466
06	66007	X	66007	-0-	-0-	B	-0-	60529	2	5478	9	Y	4980	5217	1			229
07	68014	X	68014	-0-	-0-	B	-0-	62186	2	5828	9	Y	5298	5201	1			326
08	67874	X	67874	-0-	-0-	B	-0-	62158	2	5716	9	Y	5196	5101	1			421
09	62961	X	62961	-0-	-0-	B	-0-	57617	2	5344	9	Y	4858	4755	1			524
10	64282	X	64282	-0-	-0-	B	-0-	58992	2	5290	9	Y	4809	5081	1			252
11	63038	X	63038	-0-	-0-	B	-0-	57609	2	5429	9	Y	4935	4718	1			469
12	65084	X	65084	-0-	-0-	B	-0-	59829	2	5255	9	Y	4777	4730	1			516

TOTAL GAS PROD: 784,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,900

LINDER ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 299025 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11250 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	* 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		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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
JAHN GU WELL #: 1 RRCID -> 299549 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29357	X	25424	-0-	-3933	B	-0-	23568	2	1856	9	N	1687	1744	1			360
02	24966	X	24966	-0-	-0-	B	-0-	23318	2	1648	9	N	1498	1538	1			320
03	25746	X	25746	-0-	-0-	B	-0-	24106	2	1640	9	N	1491	1526	1			285
04	23970	X	22926	-0-	-1044	B	-0-	21485	2	1441	9	N	1310	1115	2			480
05	26629	X	19023	-0-	-7606	B	-0-	17799	2	1224	9	N	1113	1139	1			454
06	24600	X	23068	-0-	-1532	B	-0-	21662	2	1406	9	N	1278	1098	1			634
07	27652	X	26897	-0-	-755	B	-0-	25346	2	1551	9	N	1410	1480	1			564
08	26276	X	26276	-0-	-0-	B	-0-	24836	2	1440	9	N	1309	1301	1			572
09	25424	X	25424	-0-	-0-	B	-0-	24217	2	1207	9	N	1097	1322	1			347
10	26908	X	24362	-0-	-2546	B	-0-	23040	2	1322	9	N	1202	1132	1			417
11	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	B	-0-					N	NO RPT					417
12	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	B	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 244,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,395

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	31124	X	25227	-0-	-5897	B	-0-	23926	2	1301	9	N	1183	1311	1			576
02	30128	X	20552	-0-	-9576	B	-0-	19402	2	1150	9	N	1045	1149	1			472
03	33356	X	23972	-0-	-9384	B	-0-	22538	2	1434	9	N	1304	1299	1			477
04	32280	X	21363	-0-	-10917	B	-0-	20117	2	1246	9	N	1133	911	2			699
05	30566	X	20172	-0-	-10394	B	-0-	19090	2	1082	9	N	984	1141	1			542
06	24420	X	18700	-0-	-5720	B	-0-	17802	2	898	9	N	816	737	1			621
07	22754	X	18072	-0-	-4682	B	-0-	17197	2	875	9	N	795	738	1			678
08	23963	X	17731	-0-	-6232	B	-0-	16911	2	820	9	N	745	545	1			878
09	21360	X	16109	-0-	-5251	B	-0-	15329	2	780	9	N	709	923	1			664
10	20181	X	15868	-0-	-4313	B	-0-	15329	2	539	9	N	490	563	1			591
11	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	B	-0-					N	NO RPT					591
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	B	-0-					N	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 197,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,204

LINDER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51445	X	13864	-0-	-37581	B	-0-	13522	2	342	9	N	311	366	1			310
02	27384	X	5637	-0-	-21747	B	-0-	5339	2	298	9	N	271	196	1			385
03	30318	X	15215	-0-	-15103	B	-0-	14971	2	244	9	N	222	173	1			434
04	29340	X	13526	-0-	-15814	B	-0-	13252	2	274	9	N	249	388	2			295
05	30318	X	12997	-0-	-17321	B	-0-	12832	2	165	9	N	150	183	1			262
06	13410	X	12986	-0-	-424	B	-0-	12832	2	154	9	N	140	193	1			209
07	13228	X	13228	-0-	-0-	B	-0-	13056	2	172	9	N	156					365
08	15221	X	12579	-0-	-2642	B	-0-	12432	2	147	9	N	134	186	1			313
09	13530	X	11283	-0-	-2247	B	-0-	11118	2	165	9	N	150	193	1			270
10	13423	X	10533	-0-	-2890	B	-0-	10350	2	183	9	N	166	194	1			242
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	B	-0-					N	NO RPT					242
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	B	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 121,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

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	3255	X	16	-0-	-3239 B	-0-	4	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	43	-0-	-797 B	-0-	11	2	32	3	Y	-0-					-0-
03	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	153	2	595	3	Y	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	393	2	1309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	450	2	1461	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1221	2	369	3	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	254	2	810	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	280	2	925	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	88	-0-	-1772 B	-0-	22	2	66	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	146	-0-	-1776 B	-0-	36	2	110	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	125	-0-	-1465 B	-0-	41	2	84	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	395	2	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	809	-0-	-227 B	-0-	203	2	606	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	590	-0-	-309 B	-0-	121	2	469	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	594	-0-	-636 B	-0-	137	2	457	3	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	401	2	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	238	2	787	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	233	2	741	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1238	-0-	-467 B	-0-	288	2	950	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	557	-0-	-463 B	-0-	136	2	421	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393 B	-0-	140	2	428	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	904	-0-	-296 B	-0-	294	2	610	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,717 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	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	264	2	912	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1520	-0-	-216 B	-0-	381	2	1139	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	426	-0-	-1031 B	-0-	87	2	339	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	405	-0-	-735 B	-0-	93	2	312	3	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	397	2	1284	3	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	576	2	1906	3	N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	592	2	1887	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	592	-0-	-1082 B	-0-	138	2	454	3	N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	525	2	1620	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1474	-0-	-634 B	-0-	363	2	1111	3	N	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	497	2	1028	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,905 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 #: 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	14149	X	14149	-0-	-0- B	-0-	3183	2	10966	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	12487	-0-	-169 B	-0-	3132	2	9355	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	12272	-0-	-1213 B	-0-	2506	2	9732	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	13680	X	13221	-0-	-459 B	-0-	3053	2	10168	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13711	-0-	-425 B	-0-	3232	2	10479	3	Y	-0-					-0-
06	13680	X	13256	-0-	-424 B	-0-	3076	2	10180	3	Y	-0-					-0-
07	13826	X	13056	-0-	-770 B	-0-	3119	2	9937	3	Y	-0-					-0-
08	13702	X	13070	-0-	-632 B	-0-	3044	2	10026	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	12440	-0-	-820 B	-0-	3043	2	9397	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	12894	-0-	-808 B	-0-	3174	2	9720	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	11018	-0-	-2242 B	-0-	3587	2	7431	3	Y	-0-					-0-
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4318	X	4318	-0-	-0- B	-0-	971	2	3347	3	N	-0-					-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0- B	-0-	2385	2	7125	3	N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0- B	-0-	1086	2	4219	3	N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0- B	-0-	1157	2	3853	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5208	X	4926	-0-	-282 B	-0-	1161	2	3765	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	1458	-0-	-3582 B	-0-	339	2	1119	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4115	-0-	-1093 B	-0-	983	2	3132	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4844	-0-	-364 B	-0-	1128	2	3716	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	3665	-0-	-1345 B	-0-	896	2	2769	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4089	-0-	-840 B	-0-	1007	2	3082	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3800	-0-	-880 B	-0-	1237	2	2563	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	502	2	1731	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96 B	-0-	383	2	1145	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1100	-0-	-605 B	-0-	225	2	875	3	N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	500	2	1664	3	N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	436	2	1415	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	2	1050	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1698	-0-	-534 B	-0-	406	2	1292	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	388	2	1279	3	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	339	2	1045	3	N	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	591	2	1810	3	N	-0-					-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	624	2	1291	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	9083	X	8448	-0-	-635	B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-			-0-
02	7868	X	7075	-0-	-793	B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-			-0-
03	8711	X	8537	-0-	-174	B	-0-	1748	2	6789	3	Y	-0-			-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	B	-0-	2061	2	6866	3	Y	-0-			-0-
05	8711	X	7969	-0-	-742	B	-0-	1879	2	6090	3	Y	-0-			-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	B	-0-	2118	2	7010	3	Y	-0-			-0-
07	8802	X	8802	-0-	-0-	B	-0-	2103	2	6699	3	Y	-0-			-0-
08	9238	X	8753	-0-	-485	B	-0-	2038	2	6715	3	Y	-0-			-0-
09	9120	X	8122	-0-	-998	B	-0-	1986	2	6136	3	Y	-0-			-0-
10	9424	X	8566	-0-	-858	B	-0-	2109	2	6457	3	Y	-0-			-0-
11	9120	X	7283	-0-	-1837	B	-0-	2371	2	4912	3	Y	-0-			-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	1919	-0-	-2607	B	-0-	432	2	1487	3	Y	-0-			-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	3154	3	Y	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	B	-0-	1010	2	3922	3	Y	-0-			-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	3771	3	Y	-0-			-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	B	-0-	1110	2	3599	3	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4458	-0-	-42	B	-0-	1034	2	3424	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4224	-0-	-829	B	-0-	1009	2	3215	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4345	-0-	-708	B	-0-	1012	2	3333	3	Y	-0-			-0-
09	4890	X	4056	-0-	-834	B	-0-	992	2	3064	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	3949	-0-	-763	B	-0-	972	2	2977	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3073	-0-	-1397	B	-0-	1001	2	2072	3	Y	-0-			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,778 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	2749	N	2749	-0-	-0-	B	-0-	618	2	2131	3	N	-0-			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	558	2	1666	3	N	-0-			-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	523	2	2031	3	N	-0-			-0-
04	2670	N	2413	-0-	-257	B	-0-	557	2	1856	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2318	-0-	-131	B	-0-	547	2	1771	3	N	-0-			-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	464	2	1533	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2185	-0-	-295	B	-0-	522	2	1663	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	1863	-0-	-462	B	-0-	434	2	1429	3	N	-0-			-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	499	2	1540	3	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	650	2	1992	3	N	-0-			-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	805	2	1669	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	6293	X	5822	-0-	-471 B	-0-	1310	2	4512	3	N	-0-			-0-
02	5376	X	5019	-0-	-357 B	-0-	1259	2	3760	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5551	-0-	-463 B	-0-	1137	2	4414	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	5694	-0-	-126 B	-0-	1315	2	4379	3	N	-0-			-0-
05	6014	X	5808	-0-	-206 B	-0-	1369	2	4439	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	5551	-0-	-89 B	-0-	1288	2	4263	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5547	-0-	-343 B	-0-	1325	2	4222	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5844	-0-	-46 B	-0-	1361	2	4483	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5387	-0-	-313 B	-0-	1318	2	4069	3	N	-0-			-0-
10	5984	X	5984	-0-	-0- B	-0-	1473	2	4511	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5433	-0-	-237 B	-0-	1769	2	3664	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4597	X		4597	-0-	-0-	-0-	4597	2					N	-0-					203
02	3750	X		3750	-0-	-0-	-0-	3750	2					N	-0-					203
03	4085	X		4085	-0-	-0-	-0-	4085	2					N	-0-					203
04	2967	X		2967	-0-	-0-	-0-	2967	2					N	-0-					203
05	2976	X		1331	-0-	-1645	-0-	1331	2					N	-0-					203
06	4089	X		4089	-0-	-0-	-0-	4089	2					N	-0-					203
07	2976	X		1135	-0-	-1841	-0-	1135	2					N	-0-					203
08	2976	X		-0-	-0-	-2976	-0-							N	-0-					203
09	2880	X		-0-	-0-	-2880	-0-							N	-0-					203
10	2976	X	NO	RPT	-0-	-2976	-0-							N	NO RPT					203
11	2880	X	NO	RPT	-0-	-2880	-0-							N	NO RPT					203
12	1147	X	NO	RPT	-0-	-1147	-0-							N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	X		1351	-0-	-0-	-0-	1323	2		28	9		N	25					48
02	2968	X		1205	-0-	-1763	-0-	1138	2		67	9		N	61					109
03	3286	X		1444	-0-	-1842	-0-	1416	2		28	9		N	25					134
04	1444	X		1444	-0-	-0-	-0-	1416	2		28	9		N	25					159
05	1488	X		601	-0-	-887	-0-	590	2		11	9		N	10					169
06	1320	X		992	-0-	-328	-0-	992	2					N	-0-					169
07	1457	X		162	-0-	-1295	-0-	154	2		8	9		N	7					176
08	1488	X		-0-	-0-	-1488	-0-							N	-0-					176
09	1440	X		-0-	-0-	-1440	-0-							N	-0-					176
10	1023	X	NO	RPT	-0-	-1023	-0-							N	NO RPT					176
11	990	X	NO	RPT	-0-	-990	-0-							N	NO RPT					176
12	155	X	NO	RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	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-

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
04	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
09	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
10	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
12	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,765 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2	N	-0-					-0-
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323	1	436	2	N	-0-					-0-
07	3007 #	735	-0-	-2272	-0-	378	1	357	2	N	-0-					-0-
08	2325 #	1597	-0-	-728	-0-	332	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	440	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	456	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	1746 R	1746	-0-	-0-	-0-	464	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	2418 #	1395	-0-	-1023	-0-	432	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,786 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-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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	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-

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-

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	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-

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	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-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
AMRWR, LLC 102699
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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

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

01	10912	#	4702	-0-	-6210	-0-	4680	2	22	9	N	20					166
02	9856	#	7384	-0-	-2472	-0-	7230	2	154	9	N	140	180	1			126
03	10912	#	8183	-0-	-2729	-0-	8138	2	45	9	N	41					167
04	9630	#	4423	-0-	-5207	-0-	4408	2	15	9	N	14					181
05	9672	#	6586	-0-	-3086	-0-	6522	2	64	9	N	58	174	1			65
06	7920	#	5372	-0-	-2548	-0-	5313	2	59	9	N	54					119
07	8184	#	5337	-0-	-2847	-0-	5313	2	24	9	N	22					141
08	8184	#	5529	-0-	-2655	-0-	5516	2	13	9	N	12					153
09	6360	#	1456	-0-	-4904	-0-	1450	2	6	9	N	5					158
10	6572	#	442	-0-	-6130	-0-	429	2	13	9	N	12	143	1			27
11	5370	#	278	-0-	-5092	-0-	275	2	3	9	N	3					30
12	5518	#	204	-0-	-5314	-0-	202	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 49,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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			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 (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, 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	EOM BALANCE
01	1488	N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y	74	171	1	62
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1105	2	162	9	Y	147	170	1	39
03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2522	1073	2	182	9	Y	165	135	1	69
04	1600	N	1164	-0-	-436	2086	982	2	182	9	Y	165	176	1	58
05	3100	N	1148	-0-	-1952	134	929	2	219	9	Y	199	153	1	104
06	1233	N	1099	-0-	-134	-0-	930	2	169	9	Y	154	158	1	100
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	887	2	183	9	Y	166	166	1	100
08	1085	N	703	-0-	-382	-0-	550	2	153	9	Y	139	146	1	93
09	1050	N	166	-0-	-884	-0-	54	2	112	9	Y	102			195
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	69	167	1	97
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	524	2	108	9	Y	98			195
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	837	2	122	9	Y	111	167	1	139

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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	-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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2025

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-	129	1			496
02	36662	X	36662	-0-	-0- B	-0-	2399	1	34259	2	N	4					500
							4	9									
03	36463	X	36463	-0-	-0- B	-0-	3174	1	33271	2	N	16					516
							18	9									
04	33706	X	33706	-0-	-0- B	-0-	2442	1	31242	2	N	20					536
							22	9									
05	29394	X	29394	-0-	-0- B	-0-	4191	1	25170	2	N	30					566
							33	9									
06	39270	X	25099	-0-	-14171 B	-0-	2608	1	22472	2	N	17					583
							19	9									
07	40579	X	22651	-0-	-17928 B	-0-	2954	1	19672	2	N	23					606
							25	9									
08	36456	X	23193	-0-	-13263 B	-0-	4642	1	18514	2	N	34	65	1			575
							37	9									
09	33720	X	25650	-0-	-8070 B	-0-	5182	1	20448	2	N	18					593
							20	9									
10	29388	X	26689	-0-	-2699 B	-0-	4730	1	21935	2	N	22					615
							24	9									
11	25110	X	23469	-0-	-1641 B	-0-	3890	1	19560	2	N	17					632
							19	9									
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188 B	-0-					N	NO RPT					632

TOTAL GAS PROD: 284,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

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-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2025

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC //CONT.// 254058
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5776	-0-	-1757	-0-	488	1	5153	2	N	123					163
							135	9									
02	6132	X	4922	-0-	-1210	-0-	675	1	4155	2	N	84	179	1			68
							92	9									
03	6262	X	4966	-0-	-1296	-0-	383	1	4504	2	N	72					140
							79	9									
04	5880	X	4137	-0-	-1743	-0-	55	1	4013	2	N	63	165	1			38
							69	9									
05	5766	X	4331	-0-	-1435	-0-	153	1	4123	2	N	50					88
							55	9									
06	5580	X	4517	-0-	-1063	-0-	242	1	4115	2	N	145	178	1			55
							160	9									
07	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	184	1	4326	2	N	85					140
							94	9									
08	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	218	1	4215	2	N	92	187	1			45
							101	9									
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	256	1	3934	2	N	77					122
							85	9									
10	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	288	1	4098	2	N	65	159	1			28
							72	9									
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	315	1	5595	2	N	48					76
							53	9									
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6504	2	N	107					183
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 59,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CKS OPERATING, LLC 103702
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			463
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			470
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			476
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			483
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	6			383
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			388
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			395
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			402
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			409
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			416
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			423
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	596	1	5970	2	Y	-0-			27
02	7028	X	5836	-0-	-1192	-0-	529	1	5307	2	Y	-0-			27
03	7781	X	5877	-0-	-1904	-0-	571	1	5306	2	Y	-0-			27
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-	602	1	6189	2	Y	-0-			27
05	7347	X	6835	-0-	-512	-0-	640	1	6195	2	Y	-0-			27
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	624	1	6044	2	Y	-0-			27
07	7006	X	3099	-0-	-3907	-0-	464	1	2635	2	Y	-0-			27
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			27
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			27
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			27
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			27
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	9			18

TOTAL GAS PROD: 41,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	63	1	634	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	386	-0-	-230	-0-	35	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 1,083 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-					19
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	N	-0-					19
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	63	1	588	2	N	-0-					19
04	810	N	645	-0-	-165	-0-	57	1	588	2	N	-0-					19
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	59	1	576	2	N	-0-					19
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	50	1	481	2	N	-0-					19
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	24	1	136	2	N	-0-					19
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	380	1	3806	2	Y	144	175	1			109
							158	9									
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	349	1	3502	2	Y	119	180	1			48
							131	9									
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	338	1	3138	2	Y	121					169
							133	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	352	1	3620	2	Y	136	169	1			136
							150	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	377	1	3657	2	Y	91	175	1			52
							100	9									
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	367	1	3553	2	Y	126					178
							139	9									
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	2	Y	13					191
							14	9									
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					191
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					191
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	163	1			28
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					28
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	7	1			23

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

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	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					11
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	-0-					11
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1544	2	Y	-0-					11
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-					11
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	-0-					11
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	159	1	1536	2	Y	-0-					11
07	1488	N	838	-0-	-650	-0-	125	1	713	2	Y	-0-					11
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					11
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					11
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-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

01	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	252	1	2047	2	Y	13					66
							14	9											
02	2464	X	2090	-0-	-374	-0-	225	1	1854	2	Y	10					76
							11	9											
03	2697	X	693	-0-	-2004	-0-	103	1	586	2	Y	4					80
							4	9											
04	2610	X	221	-0-	-2389	-0-	31	1	190	2	Y	-0-	40	1			40
05	2511	X	552	-0-	-1959	-0-	79	1	470	2	Y	3					43
							3	9											
06	2250	X	397	-0-	-1853	-0-	50	1	346	2	Y	1					44
							1	9											
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	342	1	2760	2	Y	6					50
							7	9											
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	353	1	3194	2	Y	6					56
							7	9											
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	179	1	1209	2	Y	4					60
							4	9											
10	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	313	1	2237	2	Y	5					65
							6	9											
11	3060	X	2141	-0-	-919	-0-	218	1	1911	2	Y	11					76
							12	9											
12	3162	X	2083	-0-	-1079	-0-	268	1	1802	2	Y	12	30	1			58
							13	9											

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. GAS LIFT(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	133	-0-	-146	-0-	14	1	117	2	Y	2					7
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					7
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					7
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	25	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	20	1	137	2	Y	1					6
							1	9									
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	33	1	268	2	Y	-0-					6
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y	1					7
							1	9									
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					7
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					7
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	12	1	105	2	Y	1					8
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	1					1
							1	9									
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	2	N	-0-					1
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-					1
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	2	N	-0-					1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	N	-0-					1
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					1
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	16	1	141	2	N	1					2
							1	9									
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	16	1	105	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	668	1	5419	2	Y	49					191
							54	9									
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	590	1	4859	2	Y	37					228
							41	9									
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	760	1	4344	2	Y	35					263
							39	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	794	1	4933	2	Y	28	131	1			160
							31	9									
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	715	1	4258	2	Y	26					186
							29	9									
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	803	1	5580	2	Y	21					207
							23	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	555	1	4484	2	Y	26					233
							29	9									
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	616	1	5577	2	Y	12					245
							13	9									
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	748	1	5063	2	Y	22					267
							24	9									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	449	1	3208	2	Y	13					280
							14	9									
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5030	2	Y	21					301
							23	9									
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	567	1	3807	2	Y	23	127	1			197
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 64,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28	9	N	25					368
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					77
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					77
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					77
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	142	1	803	3	Y	-0-					77
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					77
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-					77
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-					77
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

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-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0	N	-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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			180
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			180
03	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			180
04	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			180
05	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			180
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			180
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	821	1	4074	2	N	-0-			180
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	747	1	5217	2	N	-0-			180
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			180
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			180
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			180

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

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
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	526	1	2952	2	N	210	180	1			140
							231	9									
02	3752	X	2771	-0-	-981	-0-	253	1	2331	2	N	170	170	1			140
							187	9									
03	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	644	1	3043	2	N	225	178	1			187
							248	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1055	1	2702	2	N	226	178	1			235
							249	9									
05	3751	X	3892	-0-	141	-0-	1055	1	2702	2	N	123	178	1			180
							135	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	749	1	2616	2	N	255	180	1			255
							281	9									
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	634	1	3145	2	N	36	175	1			116
							40	9									
08	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	422	1	2946	2	N	273	179	1			210
							300	9									
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	286	1	3051	2	N	73	173	1			110
							80	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					110
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 32,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	189	1	1060	2	N	-0-					59
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1156	2	N	-0-					59
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	277	1	1310	2	N	156					215
							172	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	424	1	1085	2	N	78	178	1			115
							86	9									
05	0	N	1617	-0-	1617	-0-	424	1	1085	2	N	98					213
							108	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	325	1	1136	2	N	70	177	1			106
							77	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	255	1	1263	2	N	96					202
							106	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	187	1	1307	2	N	65	181	1			86
							72	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	N	72					158
							79	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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		-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-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	117	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		809	-0-	809	1611	128	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		794	-0-	794	2405	149	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	3000	N	768	-0-	-2232	173	151	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	953	N	780	-0-	-173	-0-	145	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	145	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	145	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	698	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10		124	-0-	124	124	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		113	-0-	113	237	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		114	-0-	114	351	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	139	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	181	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	194	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	108	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	33	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		228	-0-	228	454	36	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	682	36	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	217	-0-	-682	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		370	-0-	370	504	74	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		339	-0-	339	843	49	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		342	-0-	342	1185	54	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		342	-0-	342	1527	54	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	1527	X	-0-	-0-	-1527	-0-					Y	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	61	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N		1795	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	N	113	183	1			110
								124	9									
02	1816	N		1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	2	N	120					230
								132	9									
03	2334	N		2334	-0-	-0-	-0-	383	1	1811	2	N	127	180	1			177
								140	9									
04	2212	N		2212	-0-	-0-	-0-	581	1	1488	2	N	130	179	1			128
								143	9									
05	0	N		2223	-0-	2223	-0-	582	1	1488	2	N	139	179	1			88
								153	9									
06	2088	N		2088	-0-	-0-	-0-	441	1	1540	2	N	97					185
								107	9									
07	2108	N		2108	-0-	-0-	-0-	332	1	1648	2	N	116	178	1			123
								128	9									
08	2085	N		2085	-0-	-0-	-0-	246	1	1718	2	N	110	177	1			56
								121	9									
09	1970	N		1970	-0-	-0-	-0-	159	1	1701	2	N	100					156
								110	9									
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	11501	X	7227	-0-	-4274	-0-	1094	1	6133	2	N	-0-					96
02	11844	X	8759	-0-	-3085	-0-	857	1	7902	2	N	-0-					96
03	13020	X	6796	-0-	-6224	-0-	1187	1	5609	2	N	-0-					96
04	12480	X	7567	-0-	-4913	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-					96
05	12896	X	7567	-0-	-5329	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-					96
06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	2702	1	9440	2	N	-0-					96
07	9703	X	4876	-0-	-4827	-0-	818	1	4058	2	N	-0-					96
08	7812	X	3273	-0-	-4539	-0-	410	1	2863	2	N	-0-					96
09	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	873	1	9321	2	N	-0-					96
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					96
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 68,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	257	1	657	2	N	-0-					27
05	0	N	914	-0-	914	-0-	257	1	657	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	119	1	831	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 3,189 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	955	1	3814	3	Y	-0-					-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	649	1	3814	3	Y	-0-					-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	696	1	3713	3	Y	-0-					-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	813	1	3515	3	Y	-0-					-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-					-0-
06	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	790	1	3460	3	Y	-0-					-0-
07	4588 X	4046	-0-	-542	-0-	790	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	4464 X	887	-0-	-3577	-0-	790	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	4320 X	3970	-0-	-350	-0-	790	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	4402 X	4040	-0-	-362	-0-	790	1	3250	3	Y	-0-					-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	662	1	3804	3	Y	-0-					-0-
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		113	-0-	113	371	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	705	X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4576	-0-	-1052	-0-	666	1	3910	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-					-0-
05	4687	X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	845	1	3657	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	815	1	3441	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	845	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	845	1	3361	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	845	1	3434	3	Y	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	700	1	4020	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	15	1	2632	2	Y	-0-					88
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	14	1	2594	2	Y	-0-					88
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	-0-					88
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	-0-					88
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-					88
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	82					170
							90	9									
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	172	1	2885	2	Y	10					180
							11	9									
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	216	1	2821	2	Y	12					192
							13	9									
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	3					195
							3	9									
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	73	1	2814	2	Y	-0-					195
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					195
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 33,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-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	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	27	1	154	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	37	1	278	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	31	1	191	2	N	-0-					-0-
07	341	N	124	-0-	-217 B	-0-	33	1	91	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 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	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	44	1	243	2	N	-0-					41
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	41	1	231	2	N	-0-					41
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	36	1	177	2	N	-0-					41
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	55	1	417	2	N	-0-					41
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	59	1	540	2	N	-0-					41
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	47	1	287	2	N	-0-					41
07	496	N	187	-0-	-309 B	-0-	50	1	137	2	N	-0-					41
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					41
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					41
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,364 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	5084	X	-0-	-0-	-5084 B	-0-					N	312	312	1			27
02	4592	X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-					27
03	4464	X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					27
04	2520	X	394	-0-	-2126 B	-0-	210	1	55	2	N	117					144
							129	9									
05	2604	X	1184	-0-	-1420 B	-0-	465	1	650	2	N	63	160	1			47
							69	9									
06	1195	X	1195	-0-	-0- B	-0-	420	1	567	2	N	189	156	1			80
							208	9									
07	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	435	1	818	2	N	210	170	1			120
							231	9									
08	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	330	1	995	2	N	177	170	1			127
							195	9									
09	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	450	1	1799	2	N	218	170	1			175
							240	9									
10	1923	X	1923	-0-	-0- B	-0-	465	1	1349	2	N	99	174	1			100
							109	9									
11	1470	X	1317	-0-	-153 B	-0-	450	1	777	2	N	82					182
							90	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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. (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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	100	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	104	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	401	-0-	-1366	-0-	107	1	294	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	X	487	-0-	-784	-0-	487	2			N	-0-					200
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					200
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					200
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					200
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	151	2	17	9	N	15					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					215
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	853	2	112	9	N	102	178	1			139
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1651	2	42	9	N	38					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

01	14B2 EXT	3077	-0-	3077	42905	82	1	2952	3	Y	22					80
						19	4	24	9							
02	14B2 EXT	14812	-0-	14812	57717	415	1	14153	3	Y	75					155
						161	4	83	9							
03	70846	X	13129	-0-	-57717	-0-	359	1	12615	3	Y	60					215
							89	4	66	9							
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	283	1	10409	3	Y	45	198	1			62
							52	4	50	9							
05	14012	X	11024	-0-	-2988	-0-	259	1	10615	3	Y	61					123
							83	4	67	9							
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-	271	1	10120	3	Y	50					173
							64	4	55	9							
07	14012	X	7993	-0-	-6019	-0-	206	1	7728	3	Y	29					202
							27	4	32	9							
08	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	257	1	8781	3	Y	32	194	1			40
							40	4	35	9							
09	10800	X	8597	-0-	-2203	-0-	270	1	8228	3	Y	57					97
							36	4	63	9							
10	11036	X	9036	-0-	-2000	-0-	298	1	8682	3	Y	30					127
							23	4	33	9							
11	10500	X	7762	-0-	-2738	-0-	264	1	7440	3	Y	35					162
							19	4	39	9							
12	9114	X	8356	-0-	-758	-0-	290	1	7984	3	Y	40	175	1			27
							38	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 114,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3937	-0-	3937	33263	106 25	1 4	3806	3	Y	-0-					148
02	T. A.		4548	-0-	4548	37811	128 50	1 4	4356 14	3 9	Y	13					161
03	T. A.		2906	-0-	2906	40717	80 20	1 4	2806	3	Y	-0-					161
04	T. A.		1684	-0-	1684	42401	44 8	1 4	1630 2	3 9	Y	2	127	1			36
05	44735	X	2334	-0-	-42401	-0-	55 9	1 4	2270	3	Y	-0-					36
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	49 6	1 4	1841	3	Y	-0-					36
07	5022	X	249	-0-	-4773	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					36
08	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	62 5	1 4	2114	3	Y	-0-					36
09	2250	X	1018	-0-	-1232	-0-	32 2	1 4	984	3	Y	-0-					36
10	2325	X	768	-0-	-1557	-0-	25 1	1 4	742	3	Y	-0-					36
11	2100	X	842	-0-	-1258	-0-	29 1	1 4	812	3	Y	-0-					36
12	2170	X	892	-0-	-1278	-0-	31 2	1 4	859	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-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	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-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	158	1	3185	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
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.		1662	-0-	1662	1662	73	1	1581	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	T. A.		1162	-0-	1162	2824	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	T. A.		1335	-0-	1335	4159	61	1	1270	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	5574	X	1415	-0-	-4159	-0-	68	1	1342	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1440	X	1155	-0-	-285	-0-	60	1	1091	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	55	1	969	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1380	N	713	-0-	-667	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1209	N	847	-0-	-362	-0-	45	1	799	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	2422	-0-	-1701	-0-	116	1	1917	3	Y	37	106	0			2
							33	4	315	5							
02	T. A.		4474	-0-	4474	4474	189	1	3024	3	Y	111	102	0			11
							85	4	1054	5							
03	T. A.		1312	-0-	1312	5786	59	1	837	3	Y	-0-	11	0			-0-
							21	4	395	5							
04	T. A.		1243	-0-	1243	7029	59	1	770	3	Y	-0-					-0-
							14	4	400	5							
05	T. A.		1004	-0-	1004	8033	42	1	821	3	Y	-0-					-0-
							9	4	132	5							
06	T. A.		1286	-0-	1286	9319	56	1	1169	3	Y	-0-					-0-
							12	4	49	5							
07	16012	X	6693	-0-	-9319	-0-	307	1	6092	3	Y	1	1	0			-0-
							73	4	220	5							
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	Y	-0-					-0-
							17	4	38	5							
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3111	3	Y	1	1	0			-0-
							43	4	37	5							
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	3	Y	-0-					-0-
							14	4	26	5							
*11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	3	Y	-0-					-0-
							11	4	51	5							
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	3	Y	-0-					-0-
							12	4	16	5							

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					20
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1					21
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	N	1					22
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	N	1					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					23
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1					24
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					24
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	17	1			8
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					9
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	N	14	17	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18					177
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	502	3	10	9	N	9					186
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					198
04	540	N	267	-0-	-273	-0-	258	3	9	9	N	8					206
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4					210
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					210
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					212
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	N	1					213
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	N	7	151	1			69
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	514	3	12	9	N	11					80
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	512	3	145	9	N	132	155	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					38
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					38
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					38
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					38
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					38
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					38
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					38
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					38
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					38
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	N	62					247
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1552	3	76	9	N	69					316
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1643	3	84	9	N	76					392
04	1680	N	890	-0-	-790	-0-	827	3	63	9	N	57	163	1			286
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	3	37	9	N	34					320
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	946	3	20	9	N	18					338
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1590	3	66	9	N	60	164	1			234
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53	9	N	48					282
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51	9	N	46					328
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1598	3	55	9	N	50	160	1			218
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1562	3	29	9	N	26					244
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 16,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	1426	N	443	-0-	-983	-0-	364	2	79	9	N	72	176	1			95
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	43					138
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	67					205
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	48	178	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					224
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	176	1			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	174	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					122

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	N	-0-					122
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	332	2	56	3	N	-0-					122
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	280	2	55	3	N	12					134
						13	9									
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	217	2	40	3	N	-0-					134
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	208	2	44	3	N	-0-					134
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	204	2	33	3	N	-0-					134
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	197	2	37	3	N	-0-					134
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	3	N	-0-					134
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	168	2	33	3	N	2					136
						2	9									
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192	2	30	3	N	-0-					136
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	78	2	31	3	N	-0-					136
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	158	2	48	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	8611	-0-	-4192	-0-	233 183	1 9	8195	2	N	166	186	1	111
02	12068	X	6991	-0-	-5077	-0-	185 129	1 9	6677	2	N	117			228
03	13361	X	11249	-0-	-2112	-0-	307 223	1 9	10719	2	N	203	193	1	238
04	12450	X	8649	-0-	-3801	-0-	252 205	1 9	8192	2	N	186	189	1	235
05	11656	X	8282	-0-	-3374	-0-	254 176	1 9	7852	2	N	160	189	1	206
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	270 196	1 9	8366	2	N	178	194	1	190
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	291 172	1 9	8136	2	N	156	173	1	173
08	11253	X	9120	-0-	-2133	-0-	295 193	1 9	8632	2	N	175	180	1	168
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	300 175	1 9	8437	2	N	159	181	1	146
10	9114	X	5736	-0-	-3378	-0-	186 116	1 9	5434	2	N	105			251
11	8820	X	2666	-0-	-6154	-0-	90 45	1 9	2531	2	N	41	186	1	106
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 87,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	180	1	20	9	N	18			92
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	230	1	25	9	N	23			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			159
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	8			167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	83	1	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
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. GAS LIFT (I)(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	488	-0-	-3201 B	-82190	253	1	205	3	Y	27					206
							30	9									
02	3332	X	22	-0-	-3310 B	-82190	4	1	16	3	Y	2					208
							2	9									
03	3689	X	3945	-0-	256 B	-81934	542	1	2458	3	Y	859	757	1			310
							945	9									
04	2820	X	83	-0-	-2737 B	-81934	9	1	74	9	Y	67	317	1			60
05	2821	X	3103	-0-	282 B	-81652	734	1	1810	3	Y	508	516	1			52
							559	9									
06	3990	X	26	-0-	-3964 B	-81652	26	1			Y	-0-					52
07	3937	X	254	-0-	-3683 B	-81652	181	1	62	3	Y	10					62
							11	9									
08	3937	X	1702	-0-	-2235 B	-81652	286	1	1057	3	Y	326	190	1			198
							359	9									
09	3000	X	3157	-0-	157 B	-81495	712	1	1614	3	Y	755	753	1			200
							831	9									
10	3100	X	260	-0-	-2840 B	-81495	101	1	159	3	Y	-0-					200
*11	1770	X	62	-0-	-1708 B	-81495	18	1	44	3	Y	-0-					200
12	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-81495					Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

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. GAS LIFT (I)(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	1247	-0-	-24 B	-178939	109	1	1035	3	Y	94	6	1			143
							103	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232 B	-178939					Y	-0-					143
03	1488	X	135	-0-	-1353 B	-178939	135	1			Y	-0-					143
04	1440	X	1683	-0-	243 B	-178696	152	1	1385	3	Y	133					276
							146	9									
05	1240	X	9	-0-	-1231 B	-178696	2	1	5	3	Y	2	188	1			90
							2	9									
06	1200	X	1437	-0-	237 B	-178459	161	1	1159	3	Y	106					196
							117	9									
07	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-178459					Y	51					247
08	1736	X	166	-0-	-1570 B	-178459	25	1	141	3	Y	-0-					247
09	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-178459					Y	-0-					247
10	1488	X	142	-0-	-1346 B	-178459	19	1	123	3	Y	-0-					247
*11	1440	X	111	-0-	-1329 B	-178459	17	1	94	3	Y	-0-					247
12	155	X	132	-0-	-23 B	-178459	132	3			Y	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2833	-0-	105	B	-42282	65	1	2430	3	Y	307	370	1			165
								338	9									
02	1232	X	1900	-0-	668	B	-41614	227	1	1399	3	Y	249	180	1			234
								274	9									
03	3007	X	2371	-0-	-636	B	-41614	287	1	1781	3	Y	275	348	1			161
								303	9									
04	2910	X	2354	-0-	-556	B	-41614	283	1	1792	3	Y	254	174	1			241
								279	9									
05	3007	X	2137	-0-	-870	B	-41614	274	1	1601	3	Y	238	376	1			103
								262	9									
06	2730	X	2192	-0-	-538	B	-41614	282	1	1650	3	Y	236	167	1			172
								260	9									
07	2418	X	2981	-0-	563	B	-41051	2773	3	208	9	Y	189	190	1	1	7	170
08	2418	X	3165	-0-	747	B	-40304	2925	3	240	9	Y	218	183	1			205
09	2340	X	2556	-0-	216	B	-40088	2075	3	481	9	Y	437	378	1			264
10	2976	X	2162	-0-	-814	B	-40088	1848	3	314	9	Y	285	380	1			169
*11	3300	X	2428	-0-	-872	B	-40088	2230	3	198	9	Y	180	185	1			164
12	3162	X	3609	-0-	447	B	-39641	3496	3	113	9	Y	103					267

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048						N	NO RPT					-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	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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	-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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-9540	B	-387052	503	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	B	-387052					Y	-0-					-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	B	-387052					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-387052					Y	-0-					-0-
05	558	X	3414	-0-	2856	B	-384196	3335	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	B	-384196					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-384196					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		6215	-0-	6215	B	-377981	4947	3	1268	9	Y	1153	1153	0			-0-
*09	T. A.		113	-0-	113	B	-377868	101	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*10	T. A.		1420	-0-	1420	B	-376448	1014	3	406	9	Y	369	369	0			-0-
*11	0	X	614	-0-	614	B	-375834	589	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
12	5115	X	46	-0-	-5069	B	-375834	1	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-1331	B	-646762	491	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	B	-646762					Y	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	B	-646762					Y	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	B	-646762					Y	-0-					-0-
05	2697	X	1919	-0-	-778	B	-646762	1876	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	B	-646762					Y	-0-					-0-
*07	0	X	7076	-0-	7076	B	-639686	6262	3	814	9	Y	740	740	0			-0-
*08	T. A.		8741	-0-	8741	B	-630945	7875	3	866	9	Y	787	787	0			-0-
*09	T. A.		3833	-0-	3833	B	-627112	3315	3	518	9	Y	471	471	0			-0-
*10	T. A.		497	-0-	497	B	-626615	449	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
*11	0	X	4037	-0-	4037	B	-622578	3011	3	1026	9	Y	933	933	0			-0-
12	6386	X	3019	-0-	-3367	B	-622578	2302	3	717	9	Y	652	652	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5673	X	4578	-0-	-1095 B	-313646	3975	3	603	9	N	548	548	0	-0-
02	4368	X	4157	-0-	-211 B	-313646	3779	3	378	9	N	344	344	0	-0-
03	4836	X	4995	-0-	159 B	-313487	4587	3	408	9	N	371	371	0	-0-
04	4680	X	3215	-0-	-1465 B	-313487	2600	3	615	9	N	559	559	0	-0-
05	4774	X	3807	-0-	-967 B	-313487	2937	3	870	9	N	791	791	0	-0-
06	4680	X	4507	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932	9	N	847	847	0	-0-
*07	4836	X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9	N	812	812	0	-0-
08	4836	X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9	N	732	732	0	-0-
09	4500	X	4225	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*10	4836	X	4562	-0-	-274 B	-313251	3714	3	848	9	N	771	771	0	-0-
*11	4680	X	5186	-0-	506 B	-312745	4327	3	859	9	N	781	781	0	-0-
12	4836	X	4278	-0-	-558 B	-312745	3311	3	967	9	N	879	879	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,266

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	EOM BALANCE
01	17639	X	-0-	-0-	-17639 B	-791575					N	-0-			-0-
02	15932	X	43809	-0-	27877 B	-763698	696	1	40145	3	N	2698	2698	0	-0-
							2968	9							
03	14446	X	49851	-0-	35405 B	-728293	792	1	47630	3	N	1299	1299	0	-0-
							1429	9							
04	13980	X	40980	-0-	27000 B	-701293	783	1	39108	3	N	990	990	0	-0-
							1089	9							
05	48515	X	8291	-0-	-40224 B	-701293	434	1	6865	3	N	902	902	0	-0-
							992	9							
06	48240	X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543	1	11141	3	N	1415	1415	0	-0-
							1557	9							
*07	49848	X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469	1	10267	3	N	1013	1013	0	-0-
							1114	9							
08	49848	X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416	1	9414	3	N	1468	1468	0	-0-
							1615	9							
09	40980	X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410	1	8504	3	N	1332	1332	0	-0-
							1465	9							
*10	13671	X	9222	-0-	-4449 B	-701293	372	1	7677	3	N	1066	1066	0	-0-
							1173	9							
*11	13230	X	-0-	-0-	-13230 B	-701293					N	-0-			-0-
12	11842	X	5860	-0-	-5982 B	-701293	332	1	5038	3	N	445	445	0	-0-
							490	9							

TOTAL GAS PROD: 204,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,628

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	EOM BALANCE
01	17980	X	15393	-0-	-2587 B	-284800	4 799	1 9	14590	3	N	726	726	0	-0-
02	15400	X	7538	-0-	-7862 B	-284800	2 287	1 9	7249	3	N	261	261	0	-0-
03	17050	X	8189	-0-	-8861 B	-284800	1 308	1 9	7880	3	N	280	280	0	-0-
04	16500	X	12370	-0-	-4130 B	-284800	11579	3	791	9	N	719	719	0	-0-
05	15407	X	17671	-0-	2264 B	-282536	125 1159	1 9	16387	3	N	1054	1054	0	-0-
*06	14910	X	15644	-0-	734 B	-281802	9 842	1 9	14793	3	N	765	765	0	-0-
*07	12772	X	1966	-0-	-10806 B	-281802	2 112	1 9	1852	3	N	102	102	0	-0-
*08	17670	X	854	-0-	-16816 B	-281802	1 36	1 9	817	3	N	33	33	0	-0-
09	17100	X	-0-	-0-	-17100 B	-281802					N	-0-			-0-
*10	17670	X	25999	-0-	8329 B	-273473	10 1504	1 9	24485	3	N	1367	1367	0	-0-
*11	15630	X	15037	-0-	-593 B	-273473	17 582	1 9	14438	3	N	529	529	0	-0-
12	1953	X	4924	-0-	2971 B	-270502	25 197	1 9	4702	3	N	179	179	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 125,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,015

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	10447	X	4982	-0-	-5465 B	-122113	4517	3	465	9	N	423	423	0	-0-
02	9436	X	8836	-0-	-600 B	-122113	7991	3	845	9	N	768	768	0	-0-
03	10447	X	9105	-0-	-1342 B	-122113	8314	3	791	9	N	719	719	0	-0-
04	10110	X	7384	-0-	-2726 B	-122113	6636	3	748	9	N	680	680	0	-0-
05	10447	X	7837	-0-	-2610 B	-122113	7059	3	778	9	N	707	707	0	-0-
06	9480	X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484	3	703	9	N	639	639	0	-0-
*07	9796	X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664	0	-0-
08	9114	X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656	3	736	9	N	669	669	0	-0-
09	7590	X	6833	-0-	-757 B	-122113	6131	3	702	9	N	638	638	0	-0-
*10	7843	X	5609	-0-	-2234 B	-122113	4991	3	618	9	N	562	562	0	-0-
*11	7200	X	10662	-0-	3462 B	-118651	9466	3	1196	9	N	1087	1087	0	-0-
12	7378	X	1990	-0-	-5388 B	-118651	1801	3	189	9	N	172	172	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,728

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	6076	X	5594	-0-	-482 B	-369940	5210	3	384	9	N	349	349	0	-0-
02	5180	X	1032	-0-	-4148 B	-369940	941	3	91	9	N	83	83	0	-0-
03	4650	X	206	-0-	-4444 B	-369940	99	3	107	9	N	97	97	0	-0-
04	5400	X	218	-0-	-5182 B	-369940	9	3	209	9	N	190	190	0	-0-
05	5580	X	1976	-0-	-3604 B	-369940	1528	3	448	9	N	407	407	0	-0-
06	5400	X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312	3	360	9	N	327	327	0	-0-
*07	1147	X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255	0	-0-
08	1984	X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218	3	222	9	N	202	202	0	-0-
09	1920	X	1162	-0-	-758 B	-369502	938	3	224	9	N	204	204	0	-0-
*10	1984	X	721	-0-	-1263 B	-369502	613	3	108	9	N	98	98	0	-0-
*11	1680	X	1535	-0-	-145 B	-369502	1312	3	223	9	N	203	203	0	-0-
12	1581	X	2318	-0-	737 B	-368765	1968	3	350	9	N	318	318	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

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	16895	X	21847	-0-	4952 B	-339443	5	1	20972	3	N	791	791	0	-0-
							870	9							
02	15260	X	11555	-0-	-3705 B	-339443	3	1	11128	3	N	385	385	0	-0-
							424	9							
03	18879	X	6850	-0-	-12029 B	-339443	1	1	6043	3	N	733	733	0	-0-
							806	9							
04	21150	X	17605	-0-	-3545 B	-339443	16462	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
05	21855	X	21771	-0-	-84 B	-339443	157	1	20551	3	N	966	966	0	-0-
							1063	9							
*06	21150	X	25859	-0-	4709 B	-334734	15	1	24564	3	N	1164	1164	0	-0-
							1280	9							
*07	18197	X	23357	-0-	5160 B	-329574	18	1	22178	3	N	1055	1055	0	-0-
							1161	9							
*08	21762	X	16806	-0-	-4956 B	-329574	11	1	15917	3	N	798	798	0	-0-
							878	9							
09	25860	X	-0-	-0-	-25860 B	-329574					N	-0-			-0-
*10	26722	X	31158	-0-	4436 B	-325138	12	1	29778	3	N	1244	1244	0	-0-
							1368	9							
*11	25860	X	18431	-0-	-7429 B	-325138	21	1	17761	3	N	590	590	0	-0-
							649	9							
12	23343	X	6869	-0-	-16474 B	-325138	35	1	6573	3	N	237	237	0	-0-
							261	9							

TOTAL GAS PROD: 202,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,002

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

01	62	N	104	-0-	42 B	-15449	6	3	98	9	N	89	89	0	-0-
02	56	N	7336	-0-	7280 B	-8169	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
03	9739	X	17908	-0-	8169 B	-0-	13187	3	4721	9	N	4292	4292	0	-0-
04	31080	X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959	3	7121	9	N	6474	6474	0	-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-
09	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	1733	3	512	9	N	465	465	0	-0-
*10	1639	X	1639	-0-	-0- B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0	-0-
*11	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	1099	3	371	9	N	337	337	0	-0-
12	992	X	872	-0-	-120 B	-0-	448	3	424	9	N	385	385	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,778

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

01	8432	X	9375	-0-	943 B	-88514	7377	3	1998	9	Y	1816	1816	0	-0-
02	448	X	4668	-0-	4220 B	-84294	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
03	496	X	5209	-0-	4713 B	-79581	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-
04	480	X	8965	-0-	8485 B	-71096	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-
05	496	X	7120	-0-	6624 B	-64472	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
06	480	X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-
*07	496	X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
08	7626	X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0	-0-
09	7380	X	7124	-0-	-256 B	-51945	5375	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
*10	7130	X	6516	-0-	-614 B	-51945	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0	-0-
*11	6750	X	5700	-0-	-1050 B	-51945	4372	3	1328	9	Y	1207	1207	0	-0-
12	7347	X	5896	-0-	-1451 B	-51945	4553	3	1343	9	Y	1221	1221	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 79,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,970

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	EOM BALANCE
01	12679	X	6636	-0-	-6043 B	-460000	5855	3	781	9	N	710	710	0	-0-
02	11452	X	3996	-0-	-7456 B	-460000	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-
03	9672	X	3602	-0-	-6070 B	-460000	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-
04	9360	X	6844	-0-	-2516 B	-460000	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
05	9672	X	6464	-0-	-3208 B	-460000	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-
06	6420	X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-
*07	7068	X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-
08	7068	X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0	-0-
09	6840	X	1446	-0-	-5394 B	-460000	1313	3	133	9	N	121	121	0	-0-
*10	6479	X	8951	-0-	2472 B	-457528	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-
*11	4740	X	6031	-0-	1291 B	-456237	5257	3	774	9	N	704	704	0	-0-
12	4216	X	3450	-0-	-766 B	-456237	3113	3	337	9	N	306	306	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,075

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	EOM BALANCE
01	13175	X	10455	-0-	-2720 B	-384006	7028	3	3427	9	N	3115	3115	0	-0-
02	6972	X	7503	-0-	531 B	-383475	6190	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
03	6138	X	5838	-0-	-300 B	-383475	4831	3	1007	9	N	915	915	0	-0-
04	10110	X	4998	-0-	-5112 B	-383475	4132	3	866	9	N	787	787	0	-0-
05	10447	X	4771	-0-	-5676 B	-383475	3953	3	818	9	N	744	744	0	-0-
06	10110	X	4265	-0-	-5845 B	-383475	3460	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*07	8308	X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623	0	-0-
08	5828	X	2994	-0-	-2834 B	-383475	2695	3	299	9	N	272	272	0	-0-
09	5010	X	7761	-0-	2751 B	-380724	6582	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-
*10	4774	X	6523	-0-	1749 B	-378975	5467	3	1056	9	N	960	960	0	-0-
*11	4260	X	5877	-0-	1617 B	-377358	5292	3	585	9	N	532	532	0	-0-
12	8029	X	6793	-0-	-1236 B	-377358	6329	3	464	9	N	422	422	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,368

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	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	8463	X	4104	-0-	-4359 B	-111642	3298	3	806	9	N	733	733	0	-0-
02	7644	X	1061	-0-	-6583 B	-111642	885	3	176	9	N	160	160	0	-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463 B	-111642					N	-0-			-0-
04	7350	X	4733	-0-	-2617 B	-111642	3946	3	787	9	N	715	715	0	-0-
05	6200	X	4698	-0-	-1502 B	-111642	4059	3	639	9	N	581	581	0	-0-
06	3960	X	1450	-0-	-2510 B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194	0	-0-
*07	4898	X	4781	-0-	-117 B	-111642	4109	3	672	9	N	611	611	0	-0-
08	4898	X	3827	-0-	-1071 B	-111642	3313	3	514	9	N	467	467	0	-0-
09	4740	X	4414	-0-	-326 B	-111642	4147	3	267	9	N	243	243	0	-0-
*10	4774	X	3404	-0-	-1370 B	-111642	3127	3	277	9	N	252	252	0	-0-
*11	4620	X	3216	-0-	-1404 B	-111642	2943	3	273	9	N	248	248	0	-0-
12	4774	X	8566	-0-	3792 B	-107850	7369	3	1197	9	N	1088	1088	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

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	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
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	5394	X	1592	-0-	-3802 B	-12428	187	1	119	2	Y	255	253	0			7
							986	3	19	4							
02	4844	X	1641	-0-	-3203 B	-12428	227	1	163	2	Y	228	232	0			3
							991	3	9	4							
03	5363	X	1177	-0-	-4186 B	-12428	160	1	118	2	Y	147	148	0			2
							730	3	7	4							
04	1320	X	1549	-0-	229 B	-12199	186	1	125	2	Y	188	186	0			4
							1024	3	7	4							
05	1209	X	2957	-0-	1748 B	-10451	381	1	223	2	Y	255	251	0			8
							2069	3	3	4							
06	1170	X	1090	-0-	-80 B	-10451	120	1	73	2	Y	262	263	0			7
							607	3	2	4							
07	2697	X	998	-0-	-1699 B	-10451	127	1	58	2	Y	229	229	0			7
							560	3	1	4							
08	3534	X	376	-0-	-3158 B	-10451	39	1	53	2	Y	111	115	0			3
							162	3	122	9							
09	2070	X	732	-0-	-1338 B	-10451	86	1	35	2	Y	231	229	0			5
							356	3	1	4							
10	3038	X	1953	-0-	-1085 B	-10451	339	1	104	2	Y	172	80	0	92	1	5
							1318	3	3	4							
*11	1080	X	2648	-0-	1568 B	-8883	430	1	161	2	Y	180	144	0	32	1	9
							1852	3	7	4							
12	992	X	2501	-0-	1509 B	-7374	317	1	323	2	Y	386	375	0			20
							1430	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

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-					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
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. (I) GAS LIFT(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	4444	-0-	-175 B	-0-	546	1	345	2	Y	573	566	0			16
							2868	3	55	4							
02	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	418	1	301	2	Y	214	227	0			3
							1830	3	17	4							
03	2976	X	1619	-0-	-1357 B	-0-	237	1	174	2	Y	110	111	0			2
							1077	3	10	4							
04	3060	X	2932	-0-	-128 B	-0-	359	1	240	2	Y	315	310	0			7
							1972	3	14	4							
05	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	419	1	246	2	Y	474	466	0			15
							2281	3	3	4							
06	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	569	1	348	2	Y	316	322	0			9
							2881	3	8	4							
07	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	855	1	391	2	Y	363	361	0			11
							3789	3	8	4							
08	4278	X	4060	-0-	-218 B	-0-	582	1	784	2	Y	279	282	0			8
							2383	3	4	4							
09	2910	X	2520	-0-	-390 B	-0-	408	1	166	2	Y	226	229	0			5
							1693	3	4	4							
10	6696	X	1693	-0-	-5003 B	-0-	288	1	89	2	Y	173	81	0	92	1	5
							1123	3	3	4							
*11	5280	X	2345	-0-	-2935 B	-0-	342	1	128	2	Y	364	291	0	60	1	18
							1470	3	5	4							
*12	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	855	1	871	2	Y	497	490	0			25
							3866	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 41,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,904

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4620	-0-	-433 B	-0-	562	1	355	2	Y	631	622	0			18
							2952	3	57	4							
02	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	502	1	361	2	Y	530	540	0			8
							2195	3	20	4							
03	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	413	1	303	2	Y	416	417	0			7
							1880	3	17	4							
04	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	439	1	294	2	Y	472	468	0			11
							2414	3	17	4							
05	3317	X	2995	-0-	-322 B	-0-	360	1	211	2	Y	421	419	0			13
							1959	3	2	4							
06	3210	X	1980	-0-	-1230 B	-0-	242	1	148	2	Y	327	331	0			9
							1227	3	3	4							
07	6386	X	2251	-0-	-4135 B	-0-	317	1	145	2	Y	346	345	0			10
							1405	3	3	4							
08	3689	X	3050	-0-	-639 B	-0-	402	1	541	2	Y	418	416	0			12
							1644	3	3	4							
09	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	441	1	179	2	Y	413	415	0			10
							1831	3	4	4							
10	3069	X	2185	-0-	-884 B	-0-	338	1	104	2	Y	387	180	0	205	1	12
							1314	3	3	4							
*11	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	730	1	274	2	Y	413	331	0	74	1	20
							3140	3	11	4							
12	3038	X	2314	-0-	-724 B	-0-	281	1	286	2	Y	428	426	0			22
							1271	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 37,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,202

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	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	74	1	43	2	Y	570	569	0			8
								241	3	4	4							
02	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	196	1	163	2	Y	500	498	0			10
								566	3	1	4							
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	13942	X	13942	-0-	-0-	B	-0-	638	1	963	2	Y	5148	5129	0			19
								6640	3	38	4							
05	11442	X	11442	-0-	-0-	B	-0-	676	1	1072	2	Y	4071	4068	0			22
								5198	3	18	4							
06	5009	X	5009	-0-	-0-	B	-0-	384	1	595	2	Y	1636	1644	0			14
								2219	3	11	4							
07	2449	X	2449	-0-	-0-	B	-0-	209	1	299	2	Y	865	871	0			8
								987	3	2	4							
08	14849	X	-0-	-0-	-14849	B	-0-					Y	48	55	0			1
09	14370	X	2421	-0-	-11949	B	-0-	314	1	316	2	Y	674	662	0			13
								1033	3	17	4							
10	11594	X	1385	-0-	-10209	B	-0-	153	1	167	2	Y	460	245	0	221	1	7
								554	3	5	4							
*11	5010	X	1036	-0-	-3974	B	-0-	113	1	109	2	Y	317	246	0	74	1	4
								461	3	4	4							
12	2511	X	1272	-0-	-1239	B	-0-	213	1	120	2	Y	141	138	0	3	1	4
								781	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 41,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,430

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 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 (-)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 #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	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 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

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10/05/2025 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	8153	X	4061	-0-	-4092 B	-185612	768 650	1 9	2643	3	N	591	703	1			70
02	6440	X	4612	-0-	-1828 B	-185612	380 826	1 9	3406	3	N	751	637	1			184
03	7192	X	4262	-0-	-2930 B	-185612	690 762	1 9	2810	3	N	693	803	1			74
04	6960	X	3475	-0-	-3485 B	-185612	347 771	1 9	2357	3	N	701	692	1			83
05	6603	X	7054	-0-	451 B	-185161	684 1333	1 9	5037	3	N	1212	1112	1			183
06	4950	X	7569	-0-	2619 B	-182542	658 1746	1 9	5165	3	N	1587	1644	1			126
07	5115	X	6257	-0-	1142 B	-181400	699 968	1 9	4590	3	N	880	889	1			117
08	7037	X	3893	-0-	-3144 B	-181400	412 802	1 9	2679	3	N	729	696	1			150
09	7590	X	3313	-0-	-4277 B	-181400	425 715	1 9	2173	3	N	650	671	1			129
10	7843	X	7831	-0-	-12 B	-181400	872 1356	1 9	5603	3	N	1233	1157	1			205
11	7590	X	8153	-0-	563 B	-180837	956 1164	1 9	6033	3	N	1058	1126	1			137
*12	6262	X	8081	-0-	1819 B	-179018	885 1543	1 9	5653	3	N	1403	1328	1			212

TOTAL GAS PROD: 68,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,488

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	14599	X	14599	-0-	-0-	B	-0-	33	1	13284	3	Y	1149	1189	0		1	8	34
								18	4	1264	9								
02	12850	X	12850	-0-	-0-	B	-0-	30	1	11686	3	Y	1017	1007	0		1	8	43
								15	4	1119	9								
03	14310	X	14310	-0-	-0-	B	-0-	30	1	12908	3	Y	1231	1232	0		1	8	41
								18	4	1354	9								
04	13688	X	13688	-0-	-0-	B	-0-	28	1	12180	3	Y	1327	1294	0		1	8	73
								20	4	1460	9								
05	14115	X	14115	-0-	-0-	B	-0-	27	1	12573	3	Y	1358	1385	0		1	8	45
								21	4	1494	9								
06	13620	X	13546	-0-	-74	B	-0-	47	1	12067	3	Y	1284	1271	0		1	8	57
								20	4	1412	9								
07	14074	X	13809	-0-	-265	B	-0-	26	1	12266	3	Y	1363	1339	0		1	8	80
								18	4	1499	9								
08	13444	X	13444	-0-	-0-	B	-0-	24	1	12006	3	Y	1271	1269	0		1	8	81
								16	4	1398	9								
09	12338	X	12338	-0-	-0-	B	-0-	23	1	10954	3	Y	1223	1257	0		1	8	46
								16	4	1345	9								
10	13022	X	13022	-0-	-0-	B	-0-	24	1	11513	3	Y	1332	1304	0		1	8	73
								20	4	1465	9								
11	12330	X	11115	-0-	-1215	B	-0-	32	1	9977	3	Y	994	1017	0		1	8	49
								13	4	1093	9								
12	12741	X	8346	-0-	-4395	B	-0-	48	1	7643	3	Y	586	621	0				14
								10	4	645	9								

TOTAL GAS PROD: 155,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,135

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6715	-0-		-1593	B	-0-		33	1	6229	3	Y	406	401	0			29
										6	4	447	9							
02	6707	X	6707	-0-		-0-	B	-0-		28	1	6059	3	Y	557	548	0			38
										7	4	613	9							
03	6975	X	6954	-0-		-21	B	-0-		26	1	6120	3	Y	726	721	0	1	8	42
										9	4	799	9							
04	6553	X	6553	-0-		-0-	B	-0-		12	1	5866	3	Y	605	590	0	1	8	56
										9	4	666	9							
05	7440	X	6896	-0-		-544	B	-0-		2	1	6157	3	Y	662	667	0	1	8	50
										9	4	728	9							
06	7200	X	6460	-0-		-740	B	-0-		32	1	5829	3	Y	538	548	0	1	8	39
										7	4	592	9							
07	7440	X	6374	-0-		-1066	B	-0-		45	1	5720	3	Y	548	543	0	1	8	43
										6	4	603	9							
08	6341	X	6341	-0-		-0-	B	-0-		40	1	5683	3	Y	556	536	0			63
										6	4	612	9							
09	5985	X	5985	-0-		-0-	B	-0-		38	1	5336	3	Y	550	544	0	1	8	68
										6	4	605	9							
10	6038	X	6038	-0-		-0-	B	-0-		38	1	5374	3	Y	563	558	0			73
										7	4	619	9							
11	5820	X	5768	-0-		-52	B	-0-		38	1	5082	3	Y	584	592	0			65
										6	4	642	9							
12	6014	X	5583	-0-		-431	B	-0-		41	1	4876	3	Y	600	626	0			39
										6	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 76,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,895

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16503	-0-		-1229	B	-0-		30	1	14698	3	Y	1597	1624	0	1	8	114
										18	4	1757	9							
02	14672	X	14511	-0-		-161	B	-0-		25	1	13041	3	Y	1301	1325	0	1	8	89
										14	4	1431	9							
03	15996	X	15415	-0-		-581	B	-0-		24	1	13902	3	Y	1341	1352	0	1	8	77
										14	4	1475	9							
04	15960	X	13836	-0-		-2124	B	-0-		10	1	12557	3	Y	1140	1110	0	1	8	106
										15	4	1254	9							
05	16492	X	11556	-0-		-4936	B	-0-		2	1	10518	3	Y	930	965	0	1	8	70
										13	4	1023	9							
06	15960	X	14594	-0-		-1366	B	-0-		33	1	13424	3	Y	1022	1018	0	1	8	73
										13	4	1124	9							
07	16058	X	14034	-0-		-2024	B	-0-		47	1	12907	3	Y	972	968	0	1	8	76
										11	4	1069	9							
08	15407	X	13731	-0-		-1676	B	-0-		42	1	12813	3	Y	787	773	0	1	8	89
										10	4	866	9							
09	14580	X	13006	-0-		-1574	B	-0-		39	1	11998	3	Y	873	854	0	1	8	107
										9	4	960	9							
10	15066	X	13185	-0-		-1881	B	-0-		40	1	12076	3	Y	962	945	0			124
										11	4	1058	9							
11	14580	X	11353	-0-		-3227	B	-0-		40	1	10446	3	Y	781	818	0			87
										8	4	859	9							
12	14043	X	12133	-0-		-1910	B	-0-		47	1	11247	3	Y	755	792	0	1	8	49
										8	4	831	9							

TOTAL GAS PROD: 163,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,461

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9059	-0-	-954	B	-0-	14	1	8349	3	Y	619	636	0			27
								15	4	681	9							
02	8932	X	7444	-0-	-1488	B	-0-	7	1	6709	3	Y	650	635	0			42
								13	4	715	9							
03	9889	X	5410	-0-	-4479	B	-0-	8	1	4998	3	Y	360	369	0			33
								8	4	396	9							
04	9570	X	9527	-0-	-43	B	-0-	15	1	8778	3	Y	652	650	0			35
								17	4	717	9							
05	9672	X	9204	-0-	-468	B	-0-	11	1	8527	3	Y	592	592	0			35
								15	4	651	9							
06	9185	X	9185	-0-	-0-	B	-0-	12	1	8568	3	Y	537	533	0			39
								14	4	591	9							
07	9858	X	9300	-0-	-558	B	-0-	14	1	8684	3	Y	535	541	0			33
								13	4	589	9							
08	9858	X	9302	-0-	-556	B	-0-	12	1	8693	3	Y	532	536	0			29
								12	4	585	9							
09	9540	X	3284	-0-	-6256	B	-0-	3018	3	6	4	Y	236	250	0			15
								260	9									
10	9771	X	9771	-0-	-0-	B	-0-	9129	3	14	4	Y	571	554	0			32
								628	9									
11	9180	X	8295	-0-	-885	B	-0-	7663	3	12	4	Y	564	562	0			34
								620	9									
12	9300	X	8345	-0-	-955	B	-0-	13	1	7683	3	Y	579	591	0			22
								12	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 98,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,427

FINLEY UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3932	-0-	-625	B	-0-	8	1	3346	3	Y	517	528	0			23
								9	4	569	9							
02	3892	X	2885	-0-	-1007	B	-0-	5	1	2433	3	Y	400	397	0			26
								7	4	440	9							
03	4309	X	1938	-0-	-2371	B	-0-	4	1	1667	3	Y	239	243	0			22
								4	4	263	9							
04	4170	X	3730	-0-	-440	B	-0-	9	1	3292	3	Y	383	384	0			21
								8	4	421	9							
05	4092	X	4017	-0-	-75	B	-0-	6	1	3624	3	Y	344	345	0			20
								9	4	378	9							
06	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	7	1	4314	3	Y	356	350	0			26
								9	4	392	9							
07	4517	X	4517	-0-	-0-	B	-0-	7	1	4171	3	Y	301	309	0			18
								8	4	331	9							
08	4492	X	4492	-0-	-0-	B	-0-	6	1	4154	3	Y	295	297	0			16
								7	4	325	9							
09	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	4190	3	7	4	Y	278	277	0			17
								306	9									
10	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	4610	3	8	4	Y	303	303	0			17
								333	9									
11	4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	3978	3	6	4	Y	275	275	0			17
								303	9									
12	3732	X	3732	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3384	3	Y	304	309	0			12
								7	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 47,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,995

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11388	-0-	-1880	B	-0-	17	1	10360	3	Y	900	922	0			40
								21	4	990	9							
02	11984	X	8707	-0-	-3277	B	-0-	9	1	7941	3	Y	673	669	0			44
								17	4	740	9							
03	11966	X	6626	-0-	-5340	B	-0-	10	1	6392	3	Y	199	225	0			18
								5	4	219	9							
04	11580	X	11197	-0-	-383	B	-0-	20	1	10290	3	Y	790	765	0			43
								18	4	869	9							
05	11594	X	11020	-0-	-574	B	-0-	15	1	10047	3	Y	853	846	0			50
								20	4	938	9							
06	11010	X	10068	-0-	-942	B	-0-	17	1	9226	3	Y	734	731	0			53
								18	4	807	9							
07	11563	X	9785	-0-	-1778	B	-0-	17	1	8914	3	Y	762	768	0			47
								16	4	838	9							
08	11563	X	10521	-0-	-1042	B	-0-	15	1	9528	3	Y	873	872	0			48
								18	4	960	9							
09	11190	X	9117	-0-	-2073	B	-0-	1	1	8291	3	Y	737	739	0			46
								14	4	811	9							
10	11005	X	9500	-0-	-1505	B	-0-	8584	3	18	4	Y	816	816	0			46
								898	9									
11	10170	X	7985	-0-	-2185	B	-0-	7283	3	13	4	Y	626	634	0			38
								689	9									
12	10509	X	8450	-0-	-2059	B	-0-	24	1	7628	3	Y	713	724	0			27
								14	4	784	9							

TOTAL GAS PROD: 114,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,676

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12908	-0-	-1166	B	-0-	15	1	10944	3	Y	1746	1794	0	1	8	77
								28	4	1921	9							
02	12572	X	10686	-0-	-1886	B	-0-	8	1	9105	3	Y	1408	1392	0	1	8	92
								24	4	1549	9							
03	13795	X	6337	-0-	-7458	B	-0-	9	1	5402	3	Y	829	845	0			76
								14	4	912	9							
04	13020	X	12782	-0-	-238	B	-0-	19	1	10844	3	Y	1716	1698	0	1	8	93
								31	4	1888	9							
05	13454	X	13187	-0-	-267	B	-0-	14	1	11271	3	Y	1698	1690	0	1	8	100
								34	4	1868	9							
06	13310	X	13310	-0-	-0-	B	-0-	15	1	11446	3	Y	1650	1630	0	1	8	119
								34	4	1815	9							
07	13488	X	13488	-0-	-0-	B	-0-	17	1	11662	3	Y	1617	1636	0	1	8	99
								30	4	1779	9							
08	13078	X	13078	-0-	-0-	B	-0-	14	1	11367	3	Y	1517	1531	0	1	8	84
								28	4	1669	9							
09	12502	X	12502	-0-	-0-	B	-0-	10888	3	26	4	Y	1444	1438	0	1	8	89
								1588	9									
10	12967	X	12967	-0-	-0-	B	-0-	11249	3	31	4	Y	1534	1535	0	1	8	87
								1687	9									
11	12150	X	11488	-0-	-662	B	-0-	9866	3	26	4	Y	1451	1450	0	1	8	87
								1596	9									
12	12555	X	12098	-0-	-457	B	-0-	18	1	10428	3	Y	1477	1507	0	1	8	56
								27	4	1625	9							

TOTAL GAS PROD: 144,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,087

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

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	11160	X	8980	-0-	-2180	B	-0-	15	1	8167	3	Y	711	731	0			31
								16	4	782	9							
02	9940	X	6992	-0-	-2948	B	-0-	8	1	6373	3	Y	543	539	0			35
								14	4	597	9							
03	11005	X	5792	-0-	-5213	B	-0-	9	1	5422	3	Y	322	327	0			30
								7	4	354	9							
04	9720	X	8162	-0-	-1558	B	-0-	17	1	7501	3	Y	572	571	0			31
								15	4	629	9							
05	9734	X	7440	-0-	-2294	B	-0-	13	1	6852	3	Y	510	511	0			30
								14	4	561	9							
06	8700	X	7953	-0-	-747	B	-0-	14	1	7222	3	Y	637	621	0			46
								16	4	701	9							
07	8852	X	8852	-0-	-0-	B	-0-	16	1	7975	3	Y	767	766	0			47
								17	4	844	9							
08	8614	X	8614	-0-	-0-	B	-0-	13	1	7812	3	Y	704	712	0			39
								15	4	774	9							
09	8160	X	7728	-0-	-432	B	-0-	7038	3	13	4	Y	615	616	0			38
								677	9									
10	8866	X	8217	-0-	-649	B	-0-	7450	3	17	4	Y	682	681	0			39
								750	9									
11	8580	X	7883	-0-	-697	B	-0-	7098	3	15	4	Y	700	697	0			42
								770	9									
12	8866	X	7520	-0-	-1346	B	-0-	17	1	6804	3	Y	623	641	0			24
								14	4	685	9							

TOTAL GAS PROD: 94,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,386

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070

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	30039	X	24552	-0-	-5487	B	-0-	940	1	21850	2	Y	1602	1601	0			75
								1762	9									
02	26320	X	22138	-0-	-4182	B	-0-	839	1	19756	2	Y	1403	1388	0			90
								1543	9									
03	29140	X	19644	-0-	-9496	B	-0-	923	1	17452	2	Y	1151	1170	0			71
								3	4	1266	9							
04	25050	X	19910	-0-	-5140	B	-0-	884	1	17661	2	Y	1238	1263	0			46
								3	4	1362	9							
05	25079	X	20065	-0-	-5014	B	-0-	859	1	17917	2	Y	1169	1182	0			33
								3	4	1286	9							
06	23760	X	20267	-0-	-3493	B	-0-	769	1	18186	2	Y	1192	1190	0			35
								1	4	1311	9							
07	24521	X	20757	-0-	-3764	B	-0-	805	1	18690	2	Y	1142	1140	0			37
								6	4	1256	9							
08	20976	X	20976	-0-	-0-	B	-0-	789	1	18972	2	Y	1103	1103	0			37
								2	4	1213	9							
09	17125	X	17125	-0-	-0-	B	-0-	744	1	15326	2	Y	955	962	0			30
								4	4	1051	9							
10	20956	X	17366	-0-	-3590	B	-0-	1396	1	14981	2	Y	884	884	0			30
								17	4	972	9							
11	20310	X	17480	-0-	-2830	B	-0-	1382	1	14932	2	Y	1057	1051	0			36
								3	4	1163	9							
12	20987	X	15918	-0-	-5069	B	-0-	1291	1	13705	2	Y	832	842	0			26
								7	4	915	9							

TOTAL GAS PROD: 236,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,728

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	40734	X	35384	-0-	-5350 B	-0-	1366	1	31771	2	Y	2043	2036	0	99
							2247	9							
02	36792	X	32090	-0-	-4702 B	-0-	1233	1	29043	2	Y	1649	1635	0	113
							1814	9							
03	40734	X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1327	1	25105	2	Y	2321	2331	0	103
							4	4	2553	9					
04	34230	X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234	1	24656	2	Y	2734	2768	0	69
							4	4	3007	9					
05	35526	X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124	1	26270	2	Y	2770	2738	0	101
							4	4	3047	9					
06	34380	X	30276	-0-	-4104 B	-0-	1111	1	26274	2	Y	2627	2604	0	124
							1	4	2890	9					
07	35526	X	30545	-0-	-4981 B	-0-	1151	1	26723	2	Y	2420	2435	0	109
							9	4	2662	9					
08	30959	X	30959	-0-	-0- B	-0-	1129	1	27166	2	Y	2420	2407	0	122
							2	4	2662	9					
09	25513	X	25513	-0-	-0- B	-0-	1068	1	21998	2	Y	2219	2231	0	110
							6	4	2441	9					
10	30256	X	27125	-0-	-3131 B	-0-	2078	1	22300	2	Y	2474	2469	0	115
							26	4	2721	9					
11	29280	X	25940	-0-	-3340 B	-0-	1966	1	21239	2	Y	2483	2471	0	127
							4	4	2731	9					
12	30256	X	25635	-0-	-4621 B	-0-	1969	1	20907	2	Y	2498	2521	0	104
							11	4	2748	9					

TOTAL GAS PROD: 351,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,658

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	34317	X	28277	-0-	-6040 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	0	85
							1630	9							
02	30604	X	25213	-0-	-5391 B	-0-	963	1	22678	2	Y	1429	1411	0	103
							1572	9							
03	32860	X	21784	-0-	-11076 B	-0-	1080	1	19487	2	Y	1104	1127	0	80
							3	4	1214	9					
04	28230	X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1020	1	19713	2	Y	1180	1228	0	32
							3	4	1298	9					
05	28272	X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975	1	20184	2	Y	1129	1127	0	34
							3	4	1242	9					
06	27360	X	23059	-0-	-4301 B	-0-	885	1	20932	2	Y	1128	1120	0	42
							1	4	1241	9					
07	27900	X	23324	-0-	-4576 B	-0-	914	1	21226	2	Y	1070	1074	0	38
							7	4	1177	9					
08	22506	X	22506	-0-	-0- B	-0-	1009	1	20417	2	Y	980	976	0	42
							2	4	1078	9					
09	19340	X	19340	-0-	-0- B	-0-	840	1	17303	2	Y	1084	1086	0	40
							5	4	1192	9					
10	23839	X	20536	-0-	-3303 B	-0-	1639	1	17595	2	Y	1165	1164	0	41
							20	4	1282	9					
11	23070	X	19745	-0-	-3325 B	-0-	1563	1	16884	2	Y	1177	1172	0	46
							3	4	1295	9					
12	23312	X	19447	-0-	-3865 B	-0-	1563	1	16598	2	Y	1161	1168	0	39
							9	4	1277	9					

TOTAL GAS PROD: 267,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,089

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	EOM BALANCE
01	3410	X	2525	-0-	-885 B	-0-	1104	1	985	2	N	396	416	0	278
							436	9							
02	3080	X	2232	-0-	-848 B	-0-	1252	1	600	2	N	345	346	0	277
							380	9							
03	2542	X	1322	-0-	-1220 B	-0-	655	1	467	2	N	182	316	0	143
							200	9							
04	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	844	1	1419	2	N	477	492	0	128
							525	9							
05	2511	X	2378	-0-	-133 B	-0-	831	1	1195	2	N	320	350	0	98
							352	9							
06	2430	X	2226	-0-	-204 B	-0-	959	1	904	2	N	330	294	0	134
							363	9							
07	2883	X	2584	-0-	-299 B	-0-	930	1	1280	2	N	340	267	0	207
							374	9							
08	2883	X	2351	-0-	-532 B	-0-	566	1	1415	2	N	336	409	0	134
							370	9							
09	2790	X	1680	-0-	-1110 B	-0-	566	1	772	2	N	311	181	0	264
							342	9							
10	2573	X	2503	-0-	-70 B	-0-	839	1	1226	2	N	398	450	0	212
							438	9							
11	2490	X	2012	-0-	-478 B	-0-	648	1	1056	2	N	280	286	0	206
							308	9							
12	2573	X	1848	-0-	-725 B	-0-	728	1	905	2	N	195	228	0	173
							215	9							

TOTAL GAS PROD: 26,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

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	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	155	155	0	6
02	728	X	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	160	164	0	2
03	620	X	288	-0-	-332 B	-0-	14	1	92	2	N	165	159	0	8
							182	9							
04	390	X	310	-0-	-80 B	-0-	30	1	188	2	N	84	89	0	3
							92	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	55	0	1
06	1393	X	1393	-0-	-0- B	-0-	189	1	1071	2	N	120	118	0	3
							1	4	132	9					
07	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	313	1	1725	2	N	336	326	0	13
							370	9							
08	1969	X	1969	-0-	-0- B	-0-	282	1	1468	2	N	199	206	0	6
							219	9							
09	1854	X	1854	-0-	-0- B	-0-	258	1	1310	2	N	260	262	0	4
							286	9							
10	2418	X	1787	-0-	-631 B	-0-	264	1	1265	2	N	234	232	0	6
							1	4	257	9					
11	2340	X	1462	-0-	-878 B	-0-	187	1	987	2	N	262	262	0	6
							288	9							
12	2418	X	1464	-0-	-954 B	-0-	205	1	965	2	N	267	267	0	6
							294	9							

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1841	-0-	-608	-0-	B	129	1	814	2	N	816	812	0			28
								898	9									
02	2212	X	2184	-0-	-28	-0-	B	116	1	782	2	N	1169	1183	0			14
								1286	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	B	305	1	2017	2	N	1073	1034	0			53
								2	4	1180	9							
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	B	352	1	2207	2	N	1203	1224	0			32
								1323	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	B	463	1	2758	2	N	1249	1256	0			25
								9	4	1374	9							
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	B	429	1	2427	2	N	1178	1179	0			24
								2	4	1296	9							
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	B	440	1	2425	2	N	862	853	0			33
								948	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	B	512	1	2666	2	N	816	822	0			27
								898	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	B	483	1	2449	2	N	629	645	0			11
								692	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	B	526	1	2517	2	N	670	662	0			19
								1	4	737	9							
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	B	358	1	1893	2	N	610	615	0			14
								671	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	B	396	1	1865	2	N	656	652	0			18
								722	9									

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,931

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	B	733	1	4189	2	N	838	781	0			341
								922	9									
02	5712	X	3560	-0-	-2152	-0-	B	696	1	2497	2	N	334	521	0			154
								367	9									
03	5208	X	2958	-0-	-2250	-0-	B	627	1	1814	2	N	470	474	0			150
								517	9									
04	5670	X	3510	-0-	-2160	-0-	B	866	1	1913	2	N	637	640	0			147
								30	4	701	9							
05	5859	X	2958	-0-	-2901	-0-	B	1307	1	1155	2	N	451	490	0			108
								496	9									
06	5670	X	3125	-0-	-2545	-0-	B	1509	1	1168	2	N	407	444	0			71
								448	9									
07	3937	X	3336	-0-	-601	-0-	B	1633	1	1144	2	N	508	400	0			179
								559	9									
08	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	B	1837	1	590	2	N	414	460	0			133
								455	9									
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	B	935	1	2693	2	N	628	628	0			133
								691	9									
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	B	2002	1	2259	2	N	610	544	0			199
								671	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	B	2601	1	1110	2	N	436	409	0			226
								480	9									
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	B	2322	1	1638	2	N	631	630	0			227
								694	9									

TOTAL GAS PROD: 46,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

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	EOM BALANCE
01	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	6	1	65	2	N	316	316	0	2
							348	9							
02	476	N	306	-0-	-170 B	-0-	5	2	301	9	N	274	273	0	3
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	239	240	0	2
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	43	1	460	2	N	270	269	0	3
							2	4	297	9					
05	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	133	1	1792	2	N	214	214	0	3
							6	4	235	9					
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	81	1	1065	2	N	457	455	0	5
							4	4	503	9					
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	549	548	0	6
08	527	N	291	-0-	-236 B	-0-	3	1	36	2	N	229	232	0	3
							252	9							
09	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	256	1	2652	2	N	496	495	0	4
							28	4	546	9					
10	5652	X	5652	-0-	-0- B	-0-	438	1	4340	2	N	770	766	0	8
							27	4	847	9					
11	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	244	1	2130	2	N	269	271	0	6
							33	4	296	9					
12	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	305	1	2201	2	N	271	273	0	4
							25	4	298	9					

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

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	EOM BALANCE
01	837	N	560	-0-	-277 B	-0-	36	1	416	2	Y	96	96	0	1
							2	4	106	9					
02	1848	N	-0-	-0-	-1848 B	-0-					Y	26	27	0	-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	5	5	0	-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	44	44	0	-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	42	1	563	2	Y	35	35	0	-0-
							2	4	39	9					
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	61	1	796	2	Y	263	260	0	3
							3	4	289	9					
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	448	446	0	5
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	34	1	364	2	Y	88	92	0	1
							2	4	97	9					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	46	47	0	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	35	0	-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	21	21	0	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	23	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

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	EOM BALANCE
01	1912	X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315	1	597	9	N	543	526	0	171
02	1684	X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193	1	491	9	N	446	440	0	177
03	1748	X	1748	-0-	-0- B	-0-	1290	1	458	9	N	416	462	0	131
04	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1154	1	774	9	N	704	637	0	198
05	1670	X	1670	-0-	-0- B	-0-	1124	1	546	9	N	496	566	0	128
06	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	1265	1	571	9	N	519	535	0	112
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1349	1	307	9	N	279	323	0	68
08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	1383	1	707	9	N	643	621	0	90
09	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	1379	1	801	9	N	728	650	0	168
10	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	1460	1	1062	2	N	724	681	0	211
							796	9							
11	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	1016	1	609	2	N	501	552	0	160
							551	9							
12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	869	1	617	2	N	715	730	0	145
							787	9							

TOTAL GAS PROD: 24,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,714

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	EOM BALANCE
01	5890	X	5373	-0-	-517 B	-0-	1783	1	2534	2	N	960	989	0	164
							1056	9							
02	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	2015	1	2558	2	N	891	849	0	206
							3	4	980	9					
03	7936	X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1052	1	1644	2	N	728	769	0	165
							28	4	801	9					
04	7680	X	3477	-0-	-4203 B	-0-	351	1	2633	2	N	447	440	0	172
							1	4	492	9					
05	7936	X	4644	-0-	-3292 B	-0-	631	1	3639	2	N	338	500	0	10
							2	4	372	9					
06	5940	X	4106	-0-	-1834 B	-0-	611	1	3023	2	N	428	429	0	9
							1	4	471	9					
07	6138	X	3473	-0-	-2665 B	-0-	687	1	2524	2	N	234	237	0	6
							5	4	257	9					
08	4650	X	3099	-0-	-1551 B	-0-	724	1	1870	2	N	458	453	0	11
							1	4	504	9					
09	4500	X	2001	-0-	-2499 B	-0-	676	1	834	2	N	443	445	0	9
							4	4	487	9					
10	4650	X	2713	-0-	-1937 B	-0-	179	1	1925	2	N	552	550	0	11
							2	4	607	9					
11	4110	X	2973	-0-	-1137 B	-0-	192	1	2071	2	N	645	641	0	15
							710	9							
12	3472	X	2506	-0-	-966 B	-0-	167	1	1769	2	N	517	525	0	7
							1	4	569	9					

TOTAL GAS PROD: 43,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,641

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	1179	1	2705	2	N	642	577	1			158
							9	4	706	9							
02	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	1069	1	2329	2	N	522	475	1			205
							2	4	574	9							
03	4216	X	2822	-0-	-1394 B	-0-	993	1	1289	2	N	489	516	1			178
							2	4	538	9							
04	4440	X	2972	-0-	-1468 B	-0-	1011	1	1396	2	N	514	648	1			44
							565	9									
05	4588	X	3215	-0-	-1373 B	-0-	1140	1	1455	2	Y	564	441	1			167
							620	9									
06	4440	X	3017	-0-	-1423 B	-0-	1186	1	1291	2	Y	490	420	1			237
							1	4	539	9							
07	4402	X	3685	-0-	-717 B	-0-	1153	1	1935	2	Y	543	576	1			204
							597	9									
08	3224	X	2325	-0-	-899 B	-0-	1084	1	727	2	Y	467	549	1			122
							514	9									
09	3120	X	3069	-0-	-51 B	-0-	800	1	1746	2	Y	475	564	1			33
							523	9									
10	3689	X	3307	-0-	-382 B	-0-	935	1	1808	2	Y	513	430	1			116
							564	9									
11	3570	X	2902	-0-	-668 B	-0-	917	1	1482	2	Y	457	471	1			102
							503	9									
12	3689	X	3302	-0-	-387 B	-0-	901	1	1782	2	Y	562	648	1			16
							1	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,238

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-20 B	-0-	314	1	49	2	N	383	378	1			186
							2	4	421	9							
02	784	N	648	-0-	-136 B	-0-	267	1	41	2	N	309	293	1			202
							340	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	792	1	1042	2	N	384	257	1			329
							1	4	422	9							
04	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	697	1	991	2	N	438	500	1			267
							482	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	881	1	1118	2	Y	368	319	1			316
							405	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	801	1	874	2	Y	375	332	1			359
							1	4	413	9							
07	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	681	1	1144	2	Y	310	353	1			316
							341	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	673	1	458	2	Y	385	392	1			309
							424	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	476	1	1054	2	Y	357	541	1			125
							393	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	367	1	711	2	Y	330	308	1			147
							363	9									
11	1290	N	1172	-0-	-118 B	-0-	346	1	560	2	Y	242	271	1			118
							266	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	469	1	927	2	Y	310	315	1			113
							1	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1193	1	492	9	N	447	438	0	142
02	1932	X	1609	-0-	-323	B	-0-	1165	1	444	9	N	404	385	0	161
03	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	1392	1	1169	2	N	484	492	0	153
								532	9							
04	2642	X	2642	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	1148	2	N	251	332	0	72
								276	9							
05	2596	X	2596	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	1083	2	N	318	307	0	83
								350	9							
06	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	1213	1	789	2	N	411	404	0	90
								452	9							
07	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	1302	1	1352	2	N	574	523	0	141
								631	9							
08	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	1250	1	966	2	N	291	390	0	42
								320	9							
09	2070	N	1919	-0-	-151	B	-0-	1185	1	562	2	N	156	160	0	38
								172	9							
10	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	1963	1	1428	2	N	285	238	0	85
								314	9							
11	4513	X	4513	-0-	-0-	B	-0-	2614	1	1567	2	N	302	289	0	98
								332	9							
12	4604	X	4604	-0-	-0-	B	-0-	2562	1	1819	2	N	203	258	0	43
								223	9							

TOTAL GAS PROD: 34,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	B	-0-	946	1	4417	2	N	365	263	0	108
								402	9							
02	4928	X	4054	-0-	-874	B	-0-	724	1	2593	2	N	670	636	0	142
								737	9							
03	5456	X	3461	-0-	-1995	B	-0-	951	1	1943	2	N	515	553	0	104
								567	9							
04	5280	X	3503	-0-	-1777	B	-0-	1140	1	1805	2	N	507	488	0	123
								558	9							
05	5456	X	2814	-0-	-2642	B	-0-	1184	1	1070	2	N	509	470	0	162
								560	9							
06	5280	X	3246	-0-	-2034	B	-0-	995	1	1595	2	N	596	612	0	146
								656	9							
07	4495	X	3978	-0-	-517	B	-0-	1066	1	2255	2	N	597	624	0	119
								657	9							
08	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	948	1	2262	2	N	429	441	0	107
								472	9							
09	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	800	1	2464	2	N	387	346	0	148
								426	9							
10	4262	X	4262	-0-	-0-	B	-0-	1546	1	2594	2	N	111	231	0	28
								122	9							
11	6545	X	6545	-0-	-0-	B	-0-	2437	1	3688	2	N	382	332	0	78
								420	9							
12	3968	X	950	-0-	-3018	B	-0-	278	1	366	2	N	278	260	0	96
								306	9							

TOTAL GAS PROD: 45,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

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	EOM BALANCE
01	3348	X	756	-0-	-2592 B	-0-	590	1	166	9	N	151	229	0	61
02	3024	X	1186	-0-	-1838 B	-0-	614	1	572	9	N	520	346	0	235
03	3348	X	2767	-0-	-581 B	-0-	670	1	1482	2	N	559	618	0	176
							615	9							
04	3240	X	2125	-0-	-1115 B	-0-	780	1	1004	2	N	285	389	0	72
							27	4	314	9					
05	3348	X	2277	-0-	-1071 B	-0-	1223	1	634	2	N	382	363	0	91
							420	9							
06	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	1491	1	614	2	N	570	564	0	97
							627	9							
07	2759	X	2389	-0-	-370 B	-0-	1599	1	456	2	N	304	295	0	106
							334	9							
08	2759	X	2479	-0-	-280 B	-0-	1850	1	258	2	N	337	337	0	106
							371	9							
09	2730	X	2491	-0-	-239 B	-0-	926	1	1210	2	N	323	360	0	69
							355	9							
10	2821	X	1892	-0-	-929 B	-0-	712	1	803	2	N	343	300	0	112
							377	9							
11	2730	X	1295	-0-	-1435 B	-0-	705	1	301	2	N	263	239	0	136
							289	9							
12	2573	X	1287	-0-	-1286 B	-0-	593	1	418	2	N	251	296	0	91
							276	9							

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

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	EOM BALANCE
01	1860	X	530	-0-	-1330 B	-0-	398	1	132	9	N	120	88	0	194
02	968	X	968	-0-	-0- B	-0-	737	1	29	4	N	184	191	0	187
							202	9							
03	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	877	1	1046	2	N	805	760	0	232
							21	4	886	9					
04	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	897	1	1011	2	N	338	380	0	190
							372	9							
05	2172	X	2172	-0-	-0- B	-0-	922	1	791	2	N	417	491	0	116
							459	9							
06	2730	X	2084	-0-	-646 B	-0-	812	1	884	2	N	332	322	0	126
							23	4	365	9					
07	2821	X	2002	-0-	-819 B	-0-	905	1	649	2	N	400	340	0	186
							8	4	440	9					
08	2821	X	1809	-0-	-1012 B	-0-	907	1	495	2	N	370	312	0	244
							407	9							
09	2280	X	1714	-0-	-566 B	-0-	978	1	534	2	N	184	281	0	147
							202	9							
10	2170	X	1607	-0-	-563 B	-0-	310	1	903	2	N	341	293	0	195
							19	4	375	9					
11	2070	X	1769	-0-	-301 B	-0-	335	1	1111	2	N	294	339	0	150
							323	9							
12	2554	X	2554	-0-	-0- B	-0-	318	1	1919	2	N	288	258	0	180
							317	9							

TOTAL GAS PROD: 22,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,073

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. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-4346 B	-0-	4	1	18	2	N	87	77	1			78
							96	9									
02	4032	X	2161	-0-	-1871 B	-0-	112	1	1565	2	N	438	357	1			159
							2	4	482	9							
03	8057	X	8057	-0-	-0- B	-0-	483	1	5749	2	N	1644	1686	1			117
							17	4	1808	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	408	1	3591	2	N	1051	1084	1			84
							2	4	1156	9							
05	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	266	1	1972	2	N	578	572	1			90
							636	9									
06	7800	X	4830	-0-	-2970 B	-0-	267	1	3665	2	N	800	763	1			127
							18	4	880	9							
07	8060	X	4372	-0-	-3688 B	-0-	251	1	3351	2	N	700	731	1			96
							770	9									
08	8060	X	4376	-0-	-3684 B	-0-	182	1	3460	2	N	667	631	1			132
							734	9									
09	5160	X	3750	-0-	-1410 B	-0-	163	1	2986	2	N	546	549	1			129
							601	9									
10	4991	X	4054	-0-	-937 B	-0-	177	1	3281	2	N	542	568	1			103
							596	9									
11	4830	X	4209	-0-	-621 B	-0-	179	1	3333	2	N	634	621	1			116
							697	9									
12	4371	X	2530	-0-	-1841 B	-0-	190	1	2001	2	N	308	326	1			98
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 46,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,995

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	4540	-0-	-8139 B	-0-	621	1	3064	2	N	764	652	1			248
							15	4	840	9							
02	9016	X	3317	-0-	-5699 B	-0-	187	1	2612	2	N	468	540	1			176
							3	4	515	9							
03	8055	X	8055	-0-	-0- B	-0-	479	1	5699	2	N	1691	1738	1			129
							17	4	1860	9							
04	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	558	1	4913	2	N	1127	1159	1			97
							2	4	1240	9							
05	6851	X	3791	-0-	-3060 B	-0-	358	1	2652	2	N	710	697	1			110
							781	9									
06	7800	X	6839	-0-	-961 B	-0-	359	1	4921	2	N	1396	1312	1			194
							23	4	1536	9							
07	8060	X	6601	-0-	-1459 B	-0-	356	1	4756	2	N	1354	1402	1			146
							1489	9									
08	8060	X	5576	-0-	-2484 B	-0-	217	1	4121	2	N	1125	1071	1			200
							1238	9									
09	6840	X	5411	-0-	-1429 B	-0-	215	1	3938	2	N	1144	1118	1			226
							1258	9									
10	7068	X	5261	-0-	-1807 B	-0-	212	1	3942	2	N	1006	1076	1			156
							1107	9									
11	6840	X	5420	-0-	-1420 B	-0-	215	1	4009	2	N	1087	1072	1			171
							1196	9									
12	6603	X	4994	-0-	-1609 B	-0-	332	1	3507	2	N	1050	1004	1			217
							1155	9									

TOTAL GAS PROD: 66,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,922

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5259	-0-	-569 B	-0-	952	1	3469	2	N	762	764	1			242
							838	9									
02	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	904	1	4658	2	N	748	736	1			254
							823	9									
03	5828	X	4713	-0-	-1115 B	-0-	767	1	3561	2	N	350	553	1			51
							385	9									
04	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	882	1	4390	2	N	730	571	1			210
							803	9									
05	7068	X	5301	-0-	-1767 B	-0-	876	1	3618	2	N	734	757	1			187
							807	9									
06	6840	X	5133	-0-	-1707 B	-0-	949	1	3396	2	N	716	749	1			154
							788	9									
07	7068	X	5219	-0-	-1849 B	-0-	963	1	3478	2	N	707	750	1			111
							778	9									
08	6293	X	4315	-0-	-1978 B	-0-	1432	1	2502	2	N	346	187	1			270
							381	9									
09	6145	X	6145	-0-	-0- B	-0-	1194	1	4117	2	N	758	925	1			103
							834	9									
10	5881	X	5881	-0-	-0- B	-0-	1024	1	4042	2	N	741	727	1			117
							815	9									
11	5230	X	5230	-0-	-0- B	-0-	949	1	3304	2	N	888	747	1			258
							977	9									
12	6355	X	4519	-0-	-1836 B	-0-	855	1	2883	2	N	710	713	1			255
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 64,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,190

RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		48886	-0-	48886 B	48886	2612	1	31151	2	Y	12532	12450	0			82
							1338	4	13785	9							
08	89032	X	40146	-0-	-48886 B	-0-	2744	1	29577	2	Y	6987	6965	0			104
							139	4	7686	9							
09	29289	X	29289	-0-	-0- B	-0-	2366	1	21360	2	Y	4953	4972	0			85
							115	4	5448	9							
10	28737	X	26730	-0-	-2007 B	-0-	2524	1	19571	2	Y	4174	4162	0			97
							44	4	4591	9							
11	27810	X	23082	-0-	-4728 B	-0-	2452	1	16959	2	Y	3325	3358	0			64
							13	4	3658	9							
12	28737	X	21848	-0-	-6889 B	-0-	2416	1	16108	2	Y	2978	2974	0			68
							48	4	3276	9							

TOTAL GAS PROD: 189,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,949

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	H	12265	-0-	12265 B	12265	640	1	5250	2	N	5751	5606	0			145
							49	4	6326	9							
11	0	%	57635	-0-	57635 B	69900	1700	1	28235	2	N	24832	24764	0	14	8	199
							385	4	27315	9							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	69900					N	NO RPT					199

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13159 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: 69,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,583

NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	H	8432	-0-	8432 B	8432	480	1	3935	2	Y	3618	3522	0			96
							37	4	3980	9							
11	0	%	40720	-0-	40720 B	49152	1201	1	19951	2	Y	17542	17478	0	16	8	144
							272	4	19296	9							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	49152					Y	NO RPT					144

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13160 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,160

NIRVANA KURT WELL #: 101H RRCID -> 300341 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-4452 B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	0	X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
03	0	X	1164	-0-	1164 B	-51303	155	1	919	3	Y	81	79	0			2
							1	4	89	9							
04	3030	X	10664	-0-	7634 B	-43669	1291	1	8801	3	Y	504	498	0			8
							18	4	554	9							
05	496	X	5766	-0-	5270 B	-38399	772	1	4710	3	Y	251	255	0			4
							8	4	276	9							
06	1140	X	5585	-0-	4445 B	-33954	695	1	4592	3	Y	263	263	0			4
							9	4	289	9							
07	11005	X	6536	-0-	-4469 B	-33954	802	1	5404	3	Y	268	265	0			7
							35	4	295	9							
08	11005	X	7205	-0-	-3800 B	-33954	868	1	5955	3	Y	315	303	0			19
							35	4	347	9							
09	10650	X	7378	-0-	-3272 B	-33954	872	1	6153	3	Y	296	301	0			14
							27	4	326	9							
10	6541	X	9188	-0-	2647 B	-31307	1088	1	7721	3	Y	332	322	0			24
							14	4	365	9							
11	6960	X	7376	-0-	416 B	-30891	922	1	6150	3	Y	252	259	0			17
							27	4	277	9							
12	7626	X	4342	-0-	-3284 B	-30891	592	1	3566	3	Y	154	163	0			8
							15	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 65,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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	0	N	16	-0-	16 B	-50997	1	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	T. A.		32	-0-	32 B	-50965	2	3	30	9	Y	27	26	0			1
03	T. A.		218	-0-	218 B	-50747	2	1	11	3	Y	186	183	0			4
							205	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-	4	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-					-0-
07	0	N	94	-0-	94 B	-50653	1	1	4	3	Y	81	79	0			2
							89	9									
08	0	N	488	-0-	488 B	-50165	14	1	68	3	Y	367	359	0			10
							2	4	404	9							
09	0	N	290	-0-	290 B	-49875	3	1	12	3	Y	250	251	0			9
							275	9									
10	62	N	35	-0-	-27 B	-49875	2	3	33	9	Y	30	38	0			1
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-49875					Y	-0-	1	0			-0-
12	62	N	254	-0-	192 B	-49683	4	1	16	3	Y	213	207	0			6
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1	4558	3	Y	288	287	0	4
							18	4	317	9					
02	0	X	5052	-0-	5052 B	-21888	604	1	4160	3	Y	255	254	0	5
							7	4	281	9					
03	0	X	4829	-0-	4829 B	-17059	660	1	3919	3	Y	222	223	0	4
							6	4	244	9					
04	7920	X	5306	-0-	-2614 B	-17059	640	1	4364	3	Y	266	266	0	4
							9	4	293	9					
05	5580	X	4834	-0-	-746 B	-17059	638	1	3893	3	Y	269	269	0	4
							7	4	296	9					
06	5400	X	4558	-0-	-842 B	-17059	565	1	3729	3	Y	234	234	0	4
							7	4	257	9					
07	5580	X	3850	-0-	-1730 B	-17059	458	1	3090	3	Y	256	253	0	7
							20	4	282	9					
08	5487	X	1480	-0-	-4007 B	-17059	169	1	1163	3	Y	128	127	0	8
							7	4	141	9					
09	5310	X	26	-0-	-5284 B	-17059	1	3	25	9	Y	23	30	0	1
10	4836	X	13	-0-	-4823 B	-17059	1	3	12	9	Y	11	11	0	1
11	4560	X	673	-0-	-3887 B	-17059	63	1	422	3	Y	169	158	0	12
							2	4	186	9					
12	3844	X	3655	-0-	-189 B	-17059	476	1	2871	3	Y	269	266	0	15
							12	4	296	9					

TOTAL GAS PROD: 39,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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	7688	X	7264	-0-		-424	B	-122526	451	1	5783	3	Y	920	922	0		13
									18	4	1012	9						
02	DLQ G-10		6953	-0-		6953	B	-115573	440	1	5542	3	Y	867	864	0		16
									17	4	954	9						
03	0	X	7450	-0-		7450	B	-108123	501	1	5860	3	Y	975	974	0		17
									16	4	1073	9						
04	9360	X	3550	-0-		-5810	B	-108123	248	1	2739	3	Y	501	509	0		9
									12	4	551	9						
05	9672	X	1272	-0-		-8400	B	-108123	77	1	952	3	Y	219	223	0		5
									2	4	241	9						
06	7440	X	267	-0-		-7173	B	-108123	19	1	205	3	Y	38	41	0		2
									1	4	42	9						
07	7688	X	96	-0-		-7592	B	-108123	4	3	92	9	Y	84	82	0		4
*08	7440	X	-0-	-0-		-7440	B	-108123					Y	9	13	0		-0-
*09	3540	X	-0-	-0-		-3540	B	-108123					Y	-0-				-0-
*10	1271	X	-0-	-0-		-1271	B	-108123					Y	-0-				-0-
*11	270	X	-0-	-0-		-270	B	-108123					Y	-0-				-0-
*12	93	X	-0-	-0-		-93	B	-108123					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

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	6820	X	5352	-0-		-1468	B	-0-	1007	1	4053	3	Y	241	242	0		9
									27	4	265	9						
02	DLQ G-10		8805	-0-		8805	B	8805	1089	1	7288	3	Y	367	369	0		7
									24	4	404	9						
03	16944	X	8139	-0-		-8805	B	-0-	919	1	6767	3	Y	388	387	0		8
									26	4	427	9						
04	5341	X	5341	-0-		-0-	B	-0-	659	1	4316	3	Y	327	329	0		6
									6	4	360	9						
05	2508	X	2508	-0-		-0-	B	-0-	309	1	1902	3	Y	267	268	0		5
									3	4	294	9						
06	2370	X	1590	-0-		-780	B	-0-	193	1	1209	3	Y	168	168	0		5
									3	4	185	9						
07	2449	X	-0-	-0-		-2449	B	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
08	7099	X	234	-0-		-6865	B	-0-	31	1	202	3	Y	-0-				-0-
									1	4								
09	5340	X	148	-0-		-5192	B	-0-	23	1	125	3	Y	-0-				-0-
10	2511	X	129	-0-		-2382	B	-0-	16	1	113	3	Y	-0-				-0-
11	1590	X	-0-	-0-		-1590	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	248	X	-0-	-0-		-248	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

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	EOM BALANCE
01	12369	X	12483	-0-	114	B	-114494	794	1	10186	3	Y	1337	1334	0	19
								32	4	1471	9					
02	0	X	12876	-0-	12876	B	-101618	826	1	10391	3	Y	1479	1471	0	27
								32	4	1627	9					
03	0	X	11085	-0-	11085	B	-90533	754	1	8813	3	Y	1358	1362	0	23
								24	4	1494	9					
04	12090	X	8839	-0-	-3251	B	-90533	636	1	7026	3	Y	1043	1048	0	18
								30	4	1147	9					
05	14260	X	3949	-0-	-10311	B	-90533	255	1	3146	3	Y	493	500	0	11
								6	4	542	9					
06	13800	X	4667	-0-	-9133	B	-90533	341	1	3666	3	Y	589	566	0	34
								12	4	648	9					
07	14260	X	2495	-0-	-11765	B	-90533	179	1	1753	3	Y	505	514	0	25
								7	4	556	9					
08	11098	X	2855	-0-	-8243	B	-90533	259	1	2226	3	Y	327	336	0	16
								10	4	360	9					
09	8850	X	5095	-0-	-3755	B	-90533	445	1	4122	3	Y	461	436	0	41
								21	4	507	9					
10	4836	X	4365	-0-	-471	B	-90533	355	1	3605	3	Y	359	378	0	22
								10	4	395	9					
11	4680	X	2603	-0-	-2077	B	-90533	216	1	2020	3	Y	328	328	0	22
								6	4	361	9					
12	5270	X	6092	-0-	822	B	-89711	533	1	4917	3	Y	574	561	0	35
								11	4	631	9					

TOTAL GAS PROD: 77,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,853

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	EOM BALANCE
01	4774	X	988	-0-	-3786	B	-65886	58	1	737	3	Y	174	180	0	2
								2	4	191	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-65886					Y	-0-	2	0	-0-
03	0	X	4128	-0-	4128	B	-61758	241	1	2820	3	Y	963	947	0	16
								8	4	1059	9					
04	4320	X	4214	-0-	-106	B	-61758	269	1	2966	3	Y	878	879	0	15
								13	4	966	9					
05	3813	X	4669	-0-	856	B	-60902	261	1	3214	3	Y	1080	1071	0	24
								6	4	1188	9					
06	3990	X	4516	-0-	526	B	-60376	309	1	3321	3	Y	796	774	0	46
								10	4	876	9					
07	4340	X	895	-0-	-3445	B	-60376	58	1	565	3	Y	245	279	0	12
								2	4	270	9					
08	DLQ G-10		163	-0-	163	B	-60213	5	1	40	3	Y	107	114	0	5
								118	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-60213					Y	-0-	5	0	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-60213					Y	-0-			-0-
11	0	X	117	-0-	117	B	-60096	1	1	8	3	Y	98	92	0	6
								108	9							
12	0	X	12	-0-	12	B	-60084	1	3	11	9	Y	10	15	0	1

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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	-105138					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-105138					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	N	1128	-0-		-0-	B	-0-	181	1	577	3	Y	332	332	0			16
									5	4	365	9							
02	1077	N	1077	-0-		-0-	B	-0-	186	1	588	3	Y	272	271	0			17
									4	4	299	9							
03	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	305	1	943	3	Y	347	350	0			14
									7	4	382	9							
04	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-	256	1	837	3	Y	302	300	0			16
									5	4	332	9							
05	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	266	1	858	3	Y	265	268	0			13
									5	4	292	9							
06	1590	N	408	-0-		-1182	B	-0-	40	1	150	3	Y	196	199	0			10
									2	4	216	9							
07	1488	N	1417	-0-		-71	B	-0-	172	1	961	3	Y	252	256	0			6
									7	4	277	9							
08	1643	X	529	-0-		-1114	B	-0-	12	1	76	3	Y	400	395	0			11
									1	4	440	9							
09	1440	X	1050	-0-		-390	B	-0-	92	1	624	3	Y	302	309	0			4
									2	4	332	9							
10	1426	X	-0-	-0-		-1426	B	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*11	1380	X	516	-0-		-864	B	-0-	18	1	145	3	Y	320	311	0			9
									1	4	352	9							
12	1426	X	381	-0-		-1045	B	-0-	14	1	98	3	Y	244	246	0			7
									1	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

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	4681	X	592	-0-	-4089 B	-108836	15	1	61	3	Y	469	472	0			18
							516	9									
02	DLQ G-10		2412	-0-	2412 B	-106424	248	1	1660	3	Y	454	463	0			9
							5	4	499	9							
03	0	X	4232	-0-	4232 B	-102192	430	1	3167	3	Y	566	563	0			12
							12	4	623	9							
04	2610	X	530	-0-	-2080 B	-102192	10	1	67	3	Y	412	416	0			8
							453	9									
05	2666	X	1846	-0-	-820 B	-102192	255	1	1571	3	Y	16	24	0			-0-
							2	4	18	9							
06	3810	X	3161	-0-	-649 B	-102192	421	1	2635	3	Y	90	88	0			2
							6	4	99	9							
07	3937	X	16	-0-	-3921 B	-102192	2	1	10	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
08	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-102192					Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150 B	-102192					Y	-0-					-0-
*10	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-102192					Y	-0-					-0-
*11	3150	X	-0-	-0-	-3150 B	-102192					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-102192					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

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	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-28963					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		405	-0-	405 B	-28558	51	1	353	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	X	4599	-0-	4599 B	-23959	662	1	3931	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	0	X	2868	-0-	2868 B	-21091	366	1	2497	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	434	X	2063	-0-	1629 B	-19462	290	1	1770	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	4440	X	3603	-0-	-837 B	-19462	367	1	2425	3	Y	733	721	0			12
							5	4	806	9							
07	4588	X	752	-0-	-3836 B	-19462	13	1	74	3	Y	604	600	0			16
							1	4	664	9							
08	4588	X	744	-0-	-3844 B	-19462	11	1	74	3	Y	598	597	0			17
							1	4	658	9							
09	3600	X	1817	-0-	-1783 B	-19462	148	1	1003	3	Y	602	611	0			8
							4	4	662	9							
10	3720	X	2999	-0-	-721 B	-19462	318	1	2199	3	Y	432	433	0			7
							7	4	475	9							
*11	3600	X	3627	-0-	27 B	-19435	337	1	2712	3	Y	513	506	0			14
							14	4	564	9							
12	1891	X	4207	-0-	2316 B	-17119	444	1	3170	3	Y	521	521	0			14
							20	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,003

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. (I) GAS LIFT(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	1602	-0-	-2614 B	-74471	293	1	1178	3	Y	112	114	0			4
							8	4	123	9							
02	0	X	4561	-0-	4561 B	-69910	559	1	3742	3	Y	225	225	0			4
							12	4	248	9							
03	0	X	5227	-0-	5227 B	-64683	591	1	4351	3	Y	244	243	0			5
							17	4	268	9							
04	4170	X	2926	-0-	-1244 B	-64683	366	1	2399	3	Y	144	146	0			3
							3	4	158	9							
05	5053	X	3763	-0-	-1290 B	-64683	503	1	3094	3	Y	147	147	0			3
							4	4	162	9							
06	5070	X	5406	-0-	336 B	-64347	712	1	4459	3	Y	204	201	0			6
							11	4	224	9							
07	5239	X	5141	-0-	-98 B	-64347	678	1	4259	3	Y	175	177	0			4
							11	4	193	9							
08	5239	X	5045	-0-	-194 B	-64347	651	1	4188	3	Y	172	170	0			6
							17	4	189	9							
09	5400	X	4614	-0-	-786 B	-64347	693	1	3701	3	Y	193	191	0			8
							8	4	212	9							
10	5580	X	1052	-0-	-4528 B	-64347	127	1	917	3	Y	5	13	0			-0-
							2	4	6	9							
*11	5400	X	31	-0-	-5369 B	-64347	3	3	28	9	Y	25	24	0			1
12	5146	X	4758	-0-	-388 B	-64347	661	1	3919	3	Y	147	145	0			3
							16	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 44,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	3056	-0-	2529 B	-37191	648	1	2070	3	Y	293	291	0			14
							16	4	322	9							
02	0	X	3036	-0-	3036 B	-34155	668	1	2116	3	Y	216	217	0			13
							14	4	238	9							
03	0	X	3098	-0-	3098 B	-31057	652	1	2013	3	Y	380	377	0			16
							15	4	418	9							
04	2970	X	2962	-0-	-8 B	-31057	627	1	2048	3	Y	249	252	0			13
							13	4	274	9							
05	3348	X	2583	-0-	-765 B	-31057	540	1	1744	3	Y	262	262	0			13
							11	4	288	9							
06	3240	X	2240	-0-	-1000 B	-31057	414	1	1559	3	Y	228	229	0			12
							16	4	251	9							
07	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-31057					Y	-0-	12	0			-0-
08	3100	X	1799	-0-	-1301 B	-31057	187	1	1236	3	Y	334	325	0			9
							9	4	367	9							
09	2970	X	2103	-0-	-867 B	-31057	228	1	1549	3	Y	291	296	0			4
							6	4	320	9							
10	2573	X	2586	-0-	13 B	-31044	274	1	1897	3	Y	372	370	0			6
							6	4	409	9							
*11	2250	X	2095	-0-	-155 B	-31044	194	1	1562	3	Y	301	299	0			8
							8	4	331	9							
12	2170	X	385	-0-	-1785 B	-31044	6	1	42	3	Y	306	306	0			8
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

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	EOM BALANCE
01	4123	X	2250	-0-	-1873 B	-60074	145	1	1861	3	Y	216	216	0	3
							6	4	238	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-60074					Y	-0-	3	0	-0-
03	0	X	3242	-0-	3242 B	-56832	236	1	2757	3	Y	219	215	0	4
							8	4	241	9					
04	5550	X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225	1	2482	3	Y	160	161	0	3
							11	4	176	9					
05	3193	X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104	1	1286	3	Y	91	92	0	2
							2	4	100	9					
06	3150	X	5731	-0-	2581 B	-54251	438	1	4711	3	Y	515	487	0	30
							15	4	567	9					
07	3255	X	9979	-0-	6724 B	-47527	845	1	8265	3	Y	758	751	0	37
							35	4	834	9					
08	3255	X	4652	-0-	1397 B	-46130	444	1	3808	3	Y	348	368	0	17
							17	4	383	9					
09	5730	X	2268	-0-	-3462 B	-46130	196	1	1819	3	Y	222	219	0	20
							9	4	244	9					
10	9982	X	4243	-0-	-5739 B	-46130	339	1	3450	3	Y	404	399	0	25
							10	4	444	9					
11	9660	X	2385	-0-	-7275 B	-46130	208	1	1941	3	Y	209	220	0	14
							6	4	230	9					
12	9982	X	58	-0-	-9924 B	-46130	4	3	54	9	Y	49	60	0	3

TOTAL GAS PROD: 39,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

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	EOM BALANCE
01	62	X	10214	-0-	10152 B	-328748	624	1	8002	3	Y	1421	1403	0	20
							25	4	1563	9					
02	0	X	13407	-0-	13407 B	-315341	852	1	10719	3	Y	1639	1629	0	30
							33	4	1803	9					
03	0	X	13352	-0-	13352 B	-301989	908	1	10614	3	Y	1637	1639	0	28
							29	4	1801	9					
04	9870	X	10437	-0-	567 B	-301422	765	1	8445	3	Y	1082	1091	0	19
							37	4	1190	9					
05	14849	X	4480	-0-	-10369 B	-301422	287	1	3534	3	Y	594	600	0	13
							6	4	653	9					
06	14370	X	112	-0-	-14258 B	-301422	7	1	75	3	Y	27	38	0	2
							30	9							
07	14849	X	9666	-0-	-5183 B	-301422	790	1	7720	3	Y	1021	973	0	50
							33	4	1123	9					
08	13361	X	12504	-0-	-857 B	-301422	1133	1	9728	3	Y	1454	1434	0	70
							44	4	1599	9					
09	10440	X	10355	-0-	-85 B	-301422	866	1	8025	3	Y	1294	1250	0	114
							41	4	1423	9					
10	9672	X	12747	-0-	3075 B	-298347	1011	1	10270	3	Y	1305	1337	0	82
							30	4	1436	9					
11	12090	X	3791	-0-	-8299 B	-298347	317	1	2962	3	Y	458	510	0	30
							8	4	504	9					
12	12493	X	7750	-0-	-4743 B	-298347	653	1	6027	3	Y	960	932	0	58
							14	4	1056	9					

TOTAL GAS PROD: 108,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,892

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-82393					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
12	0	X	183	-0-	183	B	-82210	18	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-339036					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-100087					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-100087					Y	-0-					-0-
03	0	X	790	-0-	790	B	-99297	57	1	662	3	Y	63	62	0			1
								2	4	69	9							
04	150	X	-0-	-0-	-150	B	-99297					Y	-0-	1	0			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	B	-99297					Y	-0-					-0-
06	750	X	2552	-0-	1802	B	-97495	194	1	2088	3	Y	239	225	0			14
								7	4	263	9							
07	775	X	1417	-0-	642	B	-96853	129	1	1264	3	Y	17	30	0			1
								5	4	19	9							
08	775	X	5136	-0-	4361	B	-92492	505	1	4338	3	Y	248	237	0			12
								20	4	273	9							
09	2550	X	4323	-0-	1773	B	-90719	419	1	3884	3	Y	-0-	12	0			-0-
								20	4									
10	2635	X	4039	-0-	1404	B	-89315	316	1	3213	3	Y	455	427	0			28
								9	4	501	9							
*11	4980	X	4297	-0-	-683	B	-89315	373	1	3489	3	Y	386	389	0			25
								10	4	425	9							
12	5146	X	4238	-0-	-908	B	-89315	376	1	3473	3	Y	346	350	0			21
								8	4	381	9							

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	-657 B	-171063	740	1	2980	3	Y	117	121	0			4
							20	4	129	9							
02	0	X	2407	-0-	2407 B	-168656	299	1	2004	3	Y	89	91	0			2
							6	4	98	9							
03	0	X	4621	-0-	4621 B	-164035	487	1	3581	3	Y	490	482	0			10
							14	4	539	9							
04	3870	X	6255	-0-	2385 B	-161650	707	1	4627	3	Y	831	825	0			16
							7	4	914	9							
05	3999	X	6121	-0-	2122 B	-159528	748	1	4601	3	Y	696	700	0			12
							6	4	766	9							
06	4470	X	5621	-0-	1151 B	-158377	730	1	4571	3	Y	281	285	0			8
							11	4	309	9							
07	5766	X	5828	-0-	62 B	-158315	754	1	4738	3	Y	294	295	0			7
							13	4	323	9							
08	6479	X	6658	-0-	179 B	-158136	803	1	5165	3	Y	608	595	0			20
							21	4	669	9							
09	6270	X	6857	-0-	587 B	-157549	999	1	5330	3	Y	469	470	0			19
							12	4	516	9							
10	6107	X	6260	-0-	153 B	-157396	726	1	5257	3	Y	240	254	0			5
							13	4	264	9							
*11	6450	X	1146	-0-	-5304 B	-157396	132	1	918	3	Y	81	84	0			2
							7	4	89	9							
*12	7099	X	-0-	-0-	-7099 B	-157396					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,196

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		23	-0-	23	B	-120476	1	3	22	9	Y	20	19	0		1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-	1	0		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-120476					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	141	1	1165	3	Y	20	20	0			-0-
							5	4	22	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	1290	N	7	-0-	-1283 B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	25	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	44	42	0			3
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 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: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
*10	0	N	54	-0-	54 B	-28514	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28514					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28514					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83990					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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-53780					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-53780					Y	-0-			-0-
03	0	X	4084	-0-	4084 B	-49696	912	1	2817	3	Y	304	292	0	12
							21	4	334	9					
04	0	X	3435	-0-	3435 B	-46261	711	1	2322	3	Y	353	346	0	19
							14	4	388	9					
05	0	X	2499	-0-	2499 B	-43762	458	1	1479	3	Y	503	498	0	24
							9	4	553	9					
06	3960	X	3076	-0-	-884 B	-43762	533	1	2004	3	Y	471	471	0	24
							21	4	518	9					
07	4092	X	2336	-0-	-1756 B	-43762	290	1	1618	3	Y	378	392	0	10
							12	4	416	9					
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259 B	-41503	274	1	1810	3	Y	147	153	0	4
							13	4	162	9					
09	DLQ G-10		1186	-0-	1186 B	-40317	68	1	458	3	Y	598	594	0	8
							2	4	658	9					
10	DLQ G-10		748	-0-	748 B	-39569	6	1	43	3	Y	635	633	0	10
							699	9							
*11	0	X	347	-0-	347 B	-39222	2	1	19	3	Y	296	298	0	8
							326	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-39222					Y	-0-	8	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3844	-0-	-2759 B	-167822	699	1	2814	3	Y	284	280	0	11
							19	4	312	9					
02	0	X	130	-0-	130 B	-167692	1	1	8	3	Y	110	119	0	2
							121	9							
03	0	X	800	-0-	800 B	-166892	7	1	49	3	Y	676	664	0	14
							744	9							
04	3780	X	163	-0-	-3617 B	-166892	2	1	10	3	Y	137	148	0	3
							151	9							
05	3906	X	823	-0-	-3083 B	-166892	9	1	53	3	Y	692	683	0	12
							761	9							
06	3780	X	424	-0-	-3356 B	-166892	4	1	27	3	Y	357	359	0	10
							393	9							
07	806	X	1287	-0-	481 B	-166411	13	1	79	3	Y	1086	1069	0	27
							1195	9							
08	465	X	1105	-0-	640 B	-165771	11	1	70	3	Y	931	927	0	31
							1024	9							
09	450	X	2214	-0-	1764 B	-164007	25	1	134	3	Y	1868	1822	0	77
							2055	9							
10	465	N	244	-0-	-221 B	-164007	21	1	154	3	Y	63	139	0	1
							69	9							
*11	450	N	2175	-0-	1725 B	-162282	240	1	1669	3	Y	230	226	0	5
							13	4	253	9					
*12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-162282					Y	-0-	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,434

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3411	-0-		-402	B	-85266		355	1	2935	3	Y	99	102	0			1
										12	4	109	9							
02	DLQ G-10		3247	-0-		3247	B	-82019		391	1	2694	3	Y	143	141	0			3
										5	4	157	9							
03	0	X	4338	-0-		4338	B	-77681		584	1	3464	3	Y	259	257	0			5
										5	4	285	9							
04	6570	X	4066	-0-		-2504	B	-77681		494	1	3364	3	Y	183	185	0			3
										7	4	201	9							
05	6789	X	3126	-0-		-3663	B	-77681		418	1	2554	3	Y	135	136	0			2
										5	4	149	9							
06	4200	X	3135	-0-		-1065	B	-77681		387	1	2555	3	Y	171	170	0			3
										5	4	188	9							
07	4340	X	3105	-0-		-1235	B	-77681		382	1	2577	3	Y	117	117	0			3
										17	4	129	9							
08	4340	X	3632	-0-		-708	B	-77681		429	1	2946	3	Y	218	208	0			13
										17	4	240	9							
09	4080	X	4004	-0-		-76	B	-77681		456	1	3219	3	Y	286	285	0			14
										14	4	315	9							
10	3255	X	5196	-0-		1941	B	-75740		594	1	4217	3	Y	343	332	0			25
										8	4	377	9							
11	3510	X	5448	-0-		1938	B	-73802		658	1	4390	3	Y	346	347	0			24
										19	4	381	9							
12	4123	X	4800	-0-		677	B	-73125		622	1	3749	3	Y	375	378	0			21
										16	4	413	9							

TOTAL GAS PROD: 47,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2083	-0-		-1575	B	-31525		428	1	1369	3	Y	250	249	0			12
										11	4	275	9							
02	0	X	2329	-0-		2329	B	-29196		512	1	1621	3	Y	168	170	0			10
										11	4	185	9							
03	0	X	3845	-0-		3845	B	-25351		866	1	2674	3	Y	259	258	0			11
										20	4	285	9							
04	4050	X	3639	-0-		-411	B	-25351		791	1	2583	3	Y	226	225	0			12
										16	4	249	9							
05	4185	X	5620	-0-		1435	B	-23916		1251	1	4036	3	Y	280	279	0			13
										25	4	308	9							
06	3720	X	3518	-0-		-202	B	-23916		676	1	2542	3	Y	249	249	0			13
										26	4	274	9							
07	3844	X	3756	-0-		-88	B	-23916		525	1	2924	3	Y	260	266	0			7
										21	4	286	9							
08	5611	X	3310	-0-		-2301	B	-23916		403	1	2669	3	Y	198	199	0			6
										20	4	218	9							
09	5430	X	3131	-0-		-2299	B	-23916		371	1	2520	3	Y	210	213	0			3
										9	4	231	9							
10	5611	X	3963	-0-		-1648	B	-23916		461	1	3188	3	Y	275	274	0			4
										11	4	303	9							
*11	3630	X	3643	-0-		13	B	-23903		369	1	2965	3	Y	267	264	0			7
										15	4	294	9							
12	3751	X	3594	-0-		-157	B	-23903		402	1	2873	3	Y	274	273	0			8
										18	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 42,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

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. (I) GAS LIFT(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	4491	-0-	864 B	-17335	1204	1	2674	3	Y	496	501	0			32
							67	4	546	9							
02	0	X	3353	-0-	3353 B	-13982	903	1	1922	3	Y	449	453	0			28
							34	4	494	9							
03	0	X	3401	-0-	3401 B	-10581	842	1	1849	3	Y	637	626	0			39
							9	4	701	9							
04	4350	X	3162	-0-	-1188 B	-10581	804	1	1583	3	Y	696	698	0			37
							9	4	766	9							
05	4495	X	2882	-0-	-1613 B	-10581	796	1	1604	3	Y	426	429	0			34
							13	4	469	9							
06	4350	X	2358	-0-	-1992 B	-10581	733	1	1582	3	Y	29	62	0			1
							11	4	32	9							
07	3596	X	1745	-0-	-1851 B	-10581	578	1	1161	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
08	3410	X	1475	-0-	-1935 B	-10581	309	1	745	3	Y	371	349	0			22
							13	4	408	9							
09	3150	X	358	-0-	-2792 B	-10581	81	1	247	3	Y	13	34	0			1
							16	4	14	9							
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-10581					Y	5	6	0			-0-
*11	2370	X	38	-0-	-2332 B	-10581	1	1	2	3	Y	32	30	0			2
							35	9									
12	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-10581					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,154

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	4310	-0-	4310 B	-21689	690	1	2776	3	Y	750	725	0			28
							19	4	825	9							
02	T. A.		3063	-0-	3063 B	-18626	336	1	2252	3	Y	425	445	0			8
							7	4	468	9							
03	T. A.		5485	-0-	5485 B	-13141	574	1	4227	3	Y	607	602	0			13
							16	4	668	9							
04	T. A.		6868	-0-	6868 B	-6273	839	1	5494	3	Y	479	483	0			9
							8	4	527	9							
05	T. A.		2486	-0-	2486 B	-3787	325	1	2001	3	Y	143	149	0			3
							3	4	157	9							
06	0	X	523	-0-	523 B	-3264	63	1	392	3	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
07	6603	X	1193	-0-	-5410 B	-3264	140	1	879	3	Y	156	154	0			4
							2	4	172	9							
08	7099	X	354	-0-	-6745 B	-3264	40	1	256	3	Y	52	54	0			2
							1	4	57	9							
09	6870	X	1	-0-	-6869 B	-3264	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	2480	X	312	-0-	-2168 B	-3264	30	1	215	3	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
*11	1140	X	111	-0-	-1029 B	-3264	1	1	7	3	Y	94	93	0			2
							103	9									
12	1178	X	1287	-0-	109 B	-3155	168	1	996	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,935

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2480	-0-	-2449 B	-0-	462	1	1859	3	Y	134	137	0			5
							12	4	147	9							
02	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	479	1	3204	3	Y	292	291	0			6
							10	4	321	9							
03	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	542	1	3986	3	Y	286	286	0			6
							15	4	315	9							
04	3960	X	3606	-0-	-354 B	-0-	444	1	2905	3	Y	230	232	0			4
							4	4	253	9							
05	4433	X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392	1	2415	3	Y	162	163	0			3
							3	4	178	9							
06	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	745	1	4667	3	Y	316	310	0			9
							11	4	348	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	745	1	4683	3	Y	365	365	0			9
							12	4	402	9							
08	6138	X	6138	-0-	-0- B	-0-	772	1	4969	3	Y	343	341	0			11
							20	4	377	9							
09	5760	X	4528	-0-	-1232 B	-0-	680	1	3631	3	Y	190	193	0			8
							8	4	209	9							
10	5952	X	4297	-0-	-1655 B	-0-	503	1	3644	3	Y	128	133	0			3
							9	4	141	9							
*11	5940	X	11	-0-	-5929 B	-0-	1	3	10	9	Y	9	12	0			-0-
12	6138	X	793	-0-	-5345 B	-0-	106	1	626	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 45,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,508

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131	1	1086	3	Y	288	291	0			4
							4	4	317	9							
02	0	X	23	-0-	23 B	-1701	1	1	9	3	Y	12	16	0			-0-
							13	9									
03	0	X	461	-0-	461 B	-1240	57	1	337	3	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
04	3570	X	4097	-0-	527 B	-713	407	1	2776	3	Y	825	813	0			13
							6	4	908	9							
05	3472	X	3482	-0-	10 B	-703	384	1	2346	3	Y	680	682	0			11
							4	4	748	9							
06	1500	X	1493	-0-	-7 B	-703	167	1	1101	3	Y	203	211	0			3
							2	4	223	9							
07	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-703					Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45 B	-658	5	1	38	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	DLQ G-10		757	-0-	757 B	99	75	1	528	3	Y	138	131	0			7
							2	4	152	9							
10	DLQ G-10		46	-0-	46 B	145	4	3	42	9	Y	38	42	0			3
11	274	X	129	-0-	-145 B	-0-	8	1	51	3	Y	64	63	0			4
							70	9									
12	1547	X	1547	-0-	-0- B	-0-	165	1	994	3	Y	349	334	0			19
							4	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	186	N	313	-0-		127	B	-4690	48	1	154	3	Y	100	101	0			5
									1	4	110	9							
02	DLQ G-10		116	-0-		116	B	-4574	6	1	20	3	Y	82	82	0			5
									90	9									
03	0	N	145	-0-		145	B	-4429	7	1	20	3	Y	107	108	0			4
									118	9									
04	300	N	173	-0-		-127	B	-4429	8	1	25	3	Y	127	124	0			7
									140	9									
05	124	N	175	-0-		51	B	-4378	9	1	28	3	Y	125	126	0			6
									138	9									
06	150	N	152	-0-		2	B	-4376	7	1	25	3	Y	109	109	0			6
									120	9									
07	186	N	640	-0-		454	B	-3922	77	1	428	3	Y	120	123	0			3
									3	4	132	9							
08	155	N	178	-0-		23	B	-3899	5	1	32	3	Y	128	127	0			4
									141	9									
09	150	N	146	-0-		-4	B	-3899	4	1	26	3	Y	105	108	0			1
									116	9									
10	155	N	59	-0-		-96	B	-3899	3	1	24	3	Y	29	30	0			-0-
									32	9									
11	150	N	-0-	-0-		-150	B	-3899					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-		-155	B	-3899					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	682	X	187	-0-		-495	B	-6620	6	1	20	3	Y	146	146	0			7
									161	9									
02	DLQ G-10		149	-0-		149	B	-6471	5	1	16	3	Y	116	116	0			7
									128	9									
03	0	N	145	-0-		145	B	-6326	5	1	15	3	Y	114	116	0			5
									125	9									
04	180	N	135	-0-		-45	B	-6326	4	1	15	3	Y	105	104	0			6
									116	9									
05	155	N	70	-0-		-85	B	-6326	3	1	8	3	Y	54	57	0			3
									59	9									
06	150	N	182	-0-		32	B	-6294	6	1	22	3	Y	140	136	0			7
									154	9									
07	155	N	215	-0-		60	B	-6234	5	1	28	3	Y	165	168	0			4
									182	9									
08	62	N	205	-0-		143	B	-6091	4	1	27	3	Y	158	158	0			4
									174	9									
09	90	N	145	-0-		55	B	-6036	3	1	19	3	Y	112	114	0			2
									123	9									
10	93	N	172	-0-		79	B	-5957	3	1	23	3	Y	133	133	0			2
									146	9									
*11	90	N	463	-0-		373	B	-5584	7	1	58	3	Y	362	354	0			10
									398	9									
12	93	N	403	-0-		310	B	-5274	23	1	163	3	Y	196	201	0			5
									1	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		1	-0-	-0-	B	-93	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

01	1829	N	92	-0-	-1737	B	-71870	1	1	6	3	Y	77	78	0			1
								85	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-71870					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	X	99	-0-	99	B	-71771	1	1	7	3	Y	83	81	0			2
								91	9									
04	1290	X	908	-0-	-382	B	-71771	69	1	473	3	Y	332	329	0			5
								1	4	365	9							
05	1333	X	1092	-0-	-241	B	-71771	126	1	771	3	Y	176	178	0			3
								1	4	194	9							
06	90	X	927	-0-	837	B	-70934	112	1	740	3	Y	67	69	0			1
								1	4	74	9							
07	930	X	1599	-0-	669	B	-70265	193	1	1300	3	Y	89	88	0			2
								8	4	98	9							
08	1085	X	1234	-0-	149	B	-70116	146	1	1001	3	Y	74	72	0			4
								6	4	81	9							
09	1050	X	456	-0-	-594	B	-70116	43	1	306	3	Y	96	95	0			5
								1	4	106	9							
10	1612	X	2519	-0-	907	B	-69209	277	1	1965	3	Y	248	235	0			18
								4	4	273	9							
11	1560	X	724	-0-	-836	B	-69209	65	1	431	3	Y	205	209	0			14
								2	4	226	9							
12	1612	X	401	-0-	-1211	B	-69209	35	1	208	3	Y	143	149	0			8
								1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

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	3875	X	1131	-0-		-2744	B	-107307	86	1	708	3	Y	304	302	0		4
									3	4	334	9						
02	0	X	1483	-0-		1483	B	-105824	135	1	930	3	Y	378	375	0		7
									2	4	416	9						
03	0	X	356	-0-		356	B	-105468	37	1	222	3	Y	88	93	0		2
									97	9								
04	1380	X	3031	-0-		1651	B	-103817	336	1	2290	3	Y	364	360	0		6
									5	4	400	9						
05	1643	N	3207	-0-		1564	B	-102253	404	1	2468	3	Y	301	302	0		5
									4	4	331	9						
06	330	N	4062	-0-		3732	B	-98521	496	1	3275	3	Y	259	260	0		4
									6	4	285	9						
07	2015	X	3747	-0-		1732	B	-96789	448	1	3018	3	Y	238	236	0		6
									19	4	262	9						
08	3193	X	3215	-0-		22	B	-96767	377	1	2589	3	Y	213	206	0		13
									15	4	234	9						
09	4050	X	3169	-0-		-881	B	-96767	361	1	2545	3	Y	229	231	0		11
									11	4	252	9						
10	4185	X	3449	-0-		-736	B	-96767	404	1	2867	3	Y	157	157	0		11
									5	4	173	9						
11	4050	X	2994	-0-		-1056	B	-96767	366	1	2443	3	Y	158	158	0		11
									11	4	174	9						
12	3751	X	740	-0-		-3011	B	-96767	94	1	568	3	Y	69	76	0		4
									2	4	76	9						

TOTAL GAS PROD: 30,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

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	3813	X	2824	-0-		-989	B	-5933	475	1	1831	3	Y	457	453	0		19
									15	4	503	9						
02	0	X	3931	-0-		3931	B	-2002	802	1	2677	3	Y	383	379	0		23
									31	4	421	9						
03	757	X	2759	-0-		2002	B	-0-	481	1	1656	3	Y	559	561	0		21
									7	4	615	9						
04	9420	X	2518	-0-		-6902	B	-0-	466	1	1481	3	Y	512	512	0		21
									8	4	563	9						
05	4898	X	2488	-0-		-2410	B	-0-	480	1	1526	3	Y	433	438	0		16
									6	4	476	9						
06	8373	X	8373	-0-		-0-	B	-0-	1904	1	6134	3	Y	244	246	0		14
									67	4	268	9						
07	4340	X	3036	-0-		-1304	B	-0-	888	1	1852	3	Y	254	253	0		15
									17	4	279	9						
08	17780	X	17780	-0-		-0-	B	-0-	4125	1	13287	3	Y	237	240	0		12
									107	4	261	9						
09	15474	X	15474	-0-		-0-	B	-0-	3006	1	11996	3	Y	262	257	0		17
									184	4	288	9						
10	2945	X	2296	-0-		-649	B	-0-	455	1	1601	3	Y	198	207	0		8
									22	4	218	9						
11	2850	X	2576	-0-		-274	B	-0-	438	1	1792	3	Y	294	291	0		11
									23	4	323	9						
12	2945	X	2420	-0-		-525	B	-0-	573	1	1617	3	Y	178	180	0		9
									34	4	196	9						

TOTAL GAS PROD: 66,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,011

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	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	4012	-0-		-3831 B	-223541	238	1	3051	3	Y	648	639	0			9
								10	4	713	9							
02	0	X	3207	-0-		3207 B	-220334	199	1	2508	3	Y	447	448	0			8
								8	4	492	9							
03	0	X	8067	-0-		8067 B	-212267	536	1	6263	3	Y	1137	1126	0			19
								17	4	1251	9							
04	4860	X	12107	-0-		7247 B	-205020	883	1	9753	3	Y	1299	1295	0			23
								42	4	1429	9							
05	3999	X	13496	-0-		9497 B	-195523	891	1	10977	3	Y	1462	1452	0			33
								20	4	1608	9							
06	7800	X	12532	-0-		4732 B	-190791	934	1	10046	3	Y	1382	1335	0			80
								32	4	1520	9							
07	10075	X	12787	-0-		2712 B	-188079	990	1	9676	3	Y	1891	1878	0			93
								41	4	2080	9							
08	13485	X	10771	-0-		-2714 B	-188079	952	1	8174	3	Y	1462	1485	0			70
								37	4	1608	9							
09	13050	X	10030	-0-		-3020 B	-188079	819	1	7588	3	Y	1440	1383	0			127
								39	4	1584	9							
10	13485	X	12086	-0-		-1399 B	-188079	951	1	9665	3	Y	1311	1356	0			82
								28	4	1442	9							
*11	12540	X	15074	-0-		2534 B	-185545	1285	1	12024	3	Y	1574	1552	0			104
								34	4	1731	9							
12	12772	X	15050	-0-		2278 B	-183267	1308	1	12077	3	Y	1488	1503	0			89
								28	4	1637	9							

TOTAL GAS PROD: 129,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,541

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	1	1	0			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
*10	0	N	417	-0-		417 B	-168148	37	1	379	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-168148					Y	-0-					-0-
12	0	N	180	-0-		180 B	-167968	1	1	11	3	Y	153	144	0			9
								168	9									

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	3379	X	2837	-0-		-542	B	-30029	463	1	1787	3	Y	520	519	0			21
									15	4	572	9							
02	0	X	2284	-0-		2284	B	-27745	429	1	1430	3	Y	371	370	0			22
									17	4	408	9							
03	0	X	1808	-0-		1808	B	-25937	361	1	1242	3	Y	182	197	0			7
									5	4	200	9							
04	2760	X	1895	-0-		-865	B	-25937	338	1	1074	3	Y	434	423	0			18
									6	4	477	9							
05	2852	X	1695	-0-		-1157	B	-25937	308	1	979	3	Y	367	372	0			13
									4	4	404	9							
06	2760	X	1029	-0-		-1731	B	-25937	210	1	678	3	Y	122	128	0			7
									7	4	134	9							
07	2542	X	-0-	-0-		-2542	B	-25937					Y	-0-	7	0			-0-
08	1953	X	-0-	-0-		-1953	B	-25937					Y	-0-					-0-
09	1890	X	3601	-0-		1711	B	-24226	622	1	2484	3	Y	415	388	0			27
									38	4	457	9							
10	1705	X	2314	-0-		609	B	-23617	426	1	1498	3	Y	336	350	0			13
									20	4	370	9							
11	1020	X	2167	-0-		1147	B	-22470	358	1	1467	3	Y	294	296	0			11
									19	4	323	9							
12	3131	X	2015	-0-		-1116	B	-22470	458	1	1292	3	Y	216	216	0			11
									27	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 21,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

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	1860	X	1929	-0-		69	B	-10416	398	1	1273	3	Y	225	224	0			11
									10	4	248	9							
02	0	X	7978	-0-		7978	B	-2438	1847	1	5848	3	Y	222	219	0			14
									39	4	244	9							
03	3871	X	6309	-0-		2438	B	-0-	1489	1	4599	3	Y	170	177	0			7
									34	4	187	9							
04	6305	X	6305	-0-		-0-	B	-0-	1421	1	4640	3	Y	195	192	0			10
									29	4	215	9							
05	8835	X	6406	-0-		-2429	B	-0-	1477	1	4766	3	Y	121	125	0			6
									30	4	133	9							
06	8550	X	6764	-0-		-1786	B	-0-	1381	1	5193	3	Y	124	124	0			6
									54	4	136	9							
07	8835	X	5366	-0-		-3469	B	-0-	797	1	4439	3	Y	89	93	0			2
									32	4	98	9							
08	6510	X	5256	-0-		-1254	B	-0-	658	1	4355	3	Y	192	189	0			5
									32	4	211	9							
09	6750	X	5431	-0-		-1319	B	-0-	667	1	4529	3	Y	198	200	0			3
									17	4	218	9							
10	6975	X	4231	-0-		-2744	B	-0-	514	1	3554	3	Y	137	138	0			2
									12	4	151	9							
*11	6750	X	4389	-0-		-2361	B	-0-	464	1	3733	3	Y	157	155	0			4
									19	4	173	9							
12	5611	X	467	-0-		-5144	B	-0-	50	1	360	3	Y	50	53	0			1
									2	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 60,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		148	-0-	148 B	-25701	4	1	22	3	Y	111	108	0	3
							122	9							
08	14B2 EXT		707	-0-	707 B	-24994	58	1	385	3	Y	237	233	0	7
							3	4	261	9					
09	14B2 EXT		806	-0-	806 B	-24188	51	1	347	3	Y	370	372	0	5
							1	4	407	9					
10	0	X	1066	-0-	1066 B	-23122	58	1	402	3	Y	550	547	0	8
							1	4	605	9					
*11	300	N	804	-0-	504 B	-22618	53	1	427	3	Y	293	293	0	8
							2	4	322	9					
12	310	N	535	-0-	225 B	-22393	45	1	319	3	Y	154	158	0	4
							2	4	169	9					

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	277	-0-	-1211 B	-14101	9	1	29	3	Y	217	221	0	11
							239	9							
02	0	N	807	-0-	807 B	-13294	151	1	478	3	Y	159	160	0	10
							3	4	175	9					
03	0	N	1462	-0-	1462 B	-11832	261	1	807	3	Y	353	349	0	14
							6	4	388	9					
04	270	N	1408	-0-	1138 B	-10694	255	1	833	3	Y	286	285	0	15
							5	4	315	9					
05	899	N	1433	-0-	534 B	-10160	258	1	833	3	Y	306	306	0	15
							5	4	337	9					
06	1320	N	1449	-0-	129 B	-10031	229	1	861	3	Y	318	317	0	16
							9	4	350	9					
07	1364	N	1551	-0-	187 B	-9844	171	1	954	3	Y	381	387	0	10
							7	4	419	9					
08	1395	N	1206	-0-	-189 B	-9844	113	1	746	3	Y	310	311	0	9
							6	4	341	9					
09	1350	N	1054	-0-	-296 B	-9844	94	1	636	3	Y	293	298	0	4
							2	4	322	9					
10	1395	N	1538	-0-	143 B	-9701	90	1	623	3	Y	748	741	0	11
							2	4	823	9					
*11	1170	N	1350	-0-	180 B	-9521	81	1	649	3	Y	561	557	0	15
							3	4	617	9					
12	1085	N	934	-0-	-151 B	-9521	86	1	615	3	Y	208	217	0	6
							4	4	229	9					

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

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	2635	N	110	-0-		-2525	B	-17884	12	1	27	3	Y	64	62	0		4
									1	4	70	9						
02	0	X	1661	-0-		1661	B	-16223	455	1	969	3	Y	200	191	0		13
									17	4	220	9						
03	0	X	1860	-0-		1860	B	-14363	560	1	1231	3	Y	57	66	0		4
									6	4	63	9						
04	2040	X	1765	-0-		-275	B	-14363	564	1	1111	3	Y	75	75	0		4
									7	4	83	9						
05	1798	X	1109	-0-		-689	B	-14363	348	1	702	3	Y	48	48	0		4
									6	4	53	9						
06	1800	X	1277	-0-		-523	B	-14363	375	1	810	3	Y	79	80	0		3
									5	4	87	9						
07	1860	X	1711	-0-		-149	B	-14363	548	1	1101	3	Y	51	51	0		3
									6	4	56	9						
08	1860	X	982	-0-		-878	B	-14363	273	1	658	3	Y	36	37	0		2
									11	4	40	9						
09	1770	X	394	-0-		-1376	B	-14363	90	1	277	3	Y	8	9	0		1
									18	4	9	9						
10	1705	X	265	-0-		-1440	B	-14363	39	1	133	3	Y	80	74	0		7
									5	4	88	9						
*11	1650	X	158	-0-		-1492	B	-14363	5	1	14	3	Y	126	125	0		8
									139	9								
12	1705	X	1226	-0-		-479	B	-14363	274	1	803	3	Y	129	128	0		9
									7	4	142	9						

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

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	7564	X	318	-0-		-7246	B	-88351	11	1	35	3	Y	247	251	0		12
									272	9								
02	0	X	309	-0-		309	B	-88042	12	1	37	3	Y	236	233	0		15
									260	9								
03	0	X	497	-0-		497	B	-87545	19	1	59	3	Y	381	380	0		16
									419	9								
04	3990	X	652	-0-		-3338	B	-87545	56	1	184	3	Y	374	370	0		20
									1	4	411	9						
05	2759	X	1313	-0-		-1446	B	-87545	220	1	709	3	Y	345	348	0		17
									4	4	380	9						
06	480	X	1412	-0-		932	B	-86613	224	1	842	3	Y	306	307	0		16
									9	4	337	9						
07	682	X	2278	-0-		1596	B	-85017	254	1	1414	3	Y	545	547	0		14
									10	4	600	9						
08	1302	X	3112	-0-		1810	B	-83207	290	1	1920	3	Y	807	798	0		23
									14	4	888	9						
09	1410	X	2618	-0-		1208	B	-81999	272	1	1842	3	Y	452	469	0		6
									7	4	497	9						
10	2263	X	3613	-0-		1350	B	-80649	392	1	2713	3	Y	454	453	0		7
									9	4	499	9						
*11	3000	X	3499	-0-		499	B	-80150	324	1	2605	3	Y	506	499	0		14
									13	4	557	9						
12	3100	X	3551	-0-		451	B	-79699	337	1	2411	3	Y	716	710	0		20
									15	4	788	9						

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,369

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	6487	-0-		4906	B	-51132	402	1	5153	3	Y	833	824	0		12
									16	4	916	9						
02	0	X	2498	-0-		2498	B	-48634	166	1	2093	3	Y	212	220	0		4
									6	4	233	9						
03	0	X	4589	-0-		4589	B	-44045	329	1	3847	3	Y	365	363	0		6
									11	4	402	9						
04	6270	X	2175	-0-		-4095	B	-44045	160	1	1762	3	Y	223	225	0		4
									8	4	245	9						
05	6479	X	1684	-0-		-4795	B	-44045	87	1	1074	3	Y	474	467	0		11
									2	4	521	9						
06	6270	X	4606	-0-		-1664	B	-44045	340	1	3653	3	Y	547	526	0		32
									11	4	602	9						
07	4588	X	686	-0-		-3902	B	-44045	57	1	554	3	Y	66	95	0		3
									2	4	73	9						
08	4588	X	4260	-0-		-328	B	-44045	405	1	3473	3	Y	333	320	0		16
									16	4	366	9						
09	4620	X	4939	-0-		319	B	-43726	439	1	4068	3	Y	374	357	0		33
									21	4	411	9						
10	4774	X	1946	-0-		-2828	B	-43726	164	1	1667	3	Y	100	127	0		6
									5	4	110	9						
11	4620	X	1251	-0-		-3369	B	-43726	113	1	1058	3	Y	70	71	0		5
									3	4	77	9						
12	5115	X	2862	-0-		-2253	B	-43726	239	1	2209	3	Y	372	355	0		22
									5	4	409	9						

TOTAL GAS PROD: 37,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,969

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-116878					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
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	341	X	137	-0-		-204	B	-129003	19	1	74	3	Y	37	37	0		2
									3	4	41	9						
02	0	N	62	-0-		62	B	-128941	10	1	35	3	Y	14	15	0		1
									2	4	15	9						
03	0	N	180	-0-		180	B	-128761	28	1	101	3	Y	41	41	0		1
									6	4	45	9						
04	120	N	720	-0-		600	B	-128161	145	1	551	3	Y	-0-	1	0		-0-
									24	4								
05	62	N	615	-0-		553	B	-127608	116	1	419	3	Y	50	50	0		-0-
									25	4	55	9						
06	180	N	846	-0-		666	B	-126942	172	1	645	3	Y	11	11	0		-0-
									17	4	12	9						
07	682	N	664	-0-		-18	B	-126942	164	1	379	3	Y	11	11	0		-0-
									109	4	12	9						
08	620	N	606	-0-		-14	B	-126942	109	1	412	3	Y	20	20	0		-0-
									63	4	22	9						
09	840	N	216	-0-		-624	B	-126942	21	1	140	3	Y	39	39	0		-0-
									12	4	43	9						
10	651	N	245	-0-		-406	B	-126942	34	1	169	3	Y	34	34	0		-0-
									5	4	37	9						
11	600	N	211	-0-		-389	B	-126942	31	1	162	3	Y	14	14	0		-0-
									3	4	15	9						
12	217	N	514	-0-		297	B	-126645	88	1	388	3	Y	26	26	0		-0-
									9	4	29	9						

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	3844	X	2530	-0-		-1314	B	-0-	449	1	1729	3	Y	260	273	0		16
									66	4	286	9						
02	1584	X	1584	-0-		-0-	B	-0-	268	1	929	3	Y	292	284	0		24
									66	4	321	9						
03	1755	X	1755	-0-		-0-	B	-0-	303	1	1098	3	Y	265	285	0		4
									62	4	292	9						
04	3330	X	1639	-0-		-1691	B	-0-	281	1	1070	3	Y	220	223	0		1
									46	4	242	9						
05	2697	X	1466	-0-		-1231	B	-0-	283	1	1027	3	Y	86	87	0		-0-
									61	4	95	9						
06	2460	X	1424	-0-		-1036	B	-0-	277	1	1037	3	Y	75	74	0		1
									27	4	83	9						
07	1767	X	1766	-0-		-1	B	-0-	389	1	895	3	Y	204	203	0		2
									258	4	224	9						
08	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	300	1	1130	3	Y	302	301	0		3
									174	4	332	9						
09	1410	N	947	-0-		-463	B	-0-	94	1	640	3	Y	143	145	0		1
									56	4	157	9						
10	1767	N	1233	-0-		-534	B	-0-	170	1	854	3	Y	165	164	0		2
									27	4	182	9						
*11	4240	X	4240	-0-		-0-	B	-0-	642	1	3354	3	Y	169	169	0		2
									58	4	186	9						
*12	6366	X	6366	-0-		-0-	B	-0-	1131	1	4991	3	Y	111	112	0		1
									122	4	122	9						

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

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	124	N	60	-0-	-64 B	-76612	3	3	57	9	Y	52	51	0		1
02	0	N	55	-0-	55 B	-76557	3	3	52	9	Y	47	47	0		1
03	0	N	66	-0-	66 B	-76491	2	1	10	3	Y	49	49	0		1
							54	9								
04	60	N	128	-0-	68 B	-76423	1	1	6	3	Y	110	109	0		2
							121	9								
05	62	N	89	-0-	27 B	-76396	1	1	4	3	Y	76	77	0		1
							84	9								
06	60	N	220	-0-	160 B	-76236	7	1	46	3	Y	152	150	0		3
							167	9								
07	124	N	260	-0-	136 B	-76100	25	1	167	3	Y	61	62	0		2
							1	4	67	9						
08	93	N	928	-0-	835 B	-75265	117	1	804	3	Y	2	4	0		-0-
							5	4	2	9						
09	210	N	1102	-0-	892 B	-74373	136	1	962	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
10	248	N	670	-0-	422 B	-73951	83	1	586	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-73951					Y	-0-				-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-73951					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	3	45	9	Y	41	43	0		1
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	0		1
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	322	317	0		6
							354	9								
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	6	1	39	3	Y	505	503	0		8
							556	9								
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	18	1	111	3	Y	530	530	0		8
							583	9								
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	33	1	219	3	Y	451	451	0		8
							496	9								
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	114	1	768	3	Y	372	370	0		10
							5	4	409	9						
08	713	X	255	-0-	-458 B	-0-	1	1	10	3	Y	222	219	0		13
							244	9								
09	750	X	151	-0-	-599 B	-0-	1	1	6	3	Y	131	138	0		6
							144	9								
10	1302	X	240	-0-	-1062 B	-0-	1	1	10	3	Y	208	199	0		15
							229	9								
11	1260	X	146	-0-	-1114 B	-0-	1	1	6	3	Y	126	132	0		9
							139	9								
12	1302	X	59	-0-	-1243 B	-0-	1	1	4	3	Y	49	55	0		3
							54	9								

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

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	EOM BALANCE
01	5146	X	197	-0-	-4949 B	-65965	2	1	19	3	Y	160	158	0	2
							176	9							
02	DLQ G-10		682	-0-	682 B	-65283	51	1	352	3	Y	253	250	0	5
							1	4	278	9					
03	0	X	322	-0-	322 B	-64961	5	1	29	3	Y	262	262	0	5
							288	9							
04	180	X	308	-0-	128 B	-64833	4	1	28	3	Y	251	252	0	4
							276	9							
05	744	X	2329	-0-	1585 B	-63248	262	1	1599	3	Y	423	420	0	7
							3	4	465	9					
06	720	X	1946	-0-	1226 B	-62022	207	1	1369	3	Y	334	335	0	6
							3	4	367	9					
07	744	X	2294	-0-	1550 B	-60472	253	1	1704	3	Y	296	294	0	8
							11	4	326	9					
08	2325	X	3619	-0-	1294 B	-59178	411	1	2823	3	Y	335	323	0	20
							16	4	369	9					
09	2250	X	2775	-0-	525 B	-58653	313	1	2207	3	Y	223	232	0	11
							10	4	245	9					
10	2325	X	850	-0-	-1475 B	-58653	90	1	636	3	Y	112	115	0	8
							1	4	123	9					
11	3510	X	32	-0-	-3478 B	-58653	3	3	29	9	Y	26	32	0	2
12	3627	X	120	-0-	-3507 B	-58653	1	1	8	3	Y	101	97	0	6
							111	9							

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

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	EOM BALANCE
01	5487	X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72	1	922	3	Y	63	64	0	1
							3	4	69	9					
02	0	X	1814	-0-	1814 B	-101266	127	1	1602	3	Y	73	73	0	1
							5	4	80	9					
03	0	X	3097	-0-	3097 B	-98169	235	1	2742	3	Y	102	101	0	2
							8	4	112	9					
04	2520	X	2426	-0-	-94 B	-98169	193	1	2132	3	Y	84	85	0	1
							9	4	92	9					
05	2604	X	1098	-0-	-1506 B	-98169	79	1	976	3	Y	37	37	0	1
							2	4	41	9					
06	3000	X	7094	-0-	4094 B	-94075	589	1	6338	3	Y	134	127	0	8
							20	4	147	9					
07	3100	X	5383	-0-	2283 B	-91792	479	1	4683	3	Y	183	182	0	9
							20	4	201	9					
08	3100	X	10119	-0-	7019 B	-84773	1041	1	8938	3	Y	90	95	0	4
							41	4	99	9					
09	7080	X	11175	-0-	4095 B	-80678	1069	1	9898	3	Y	144	135	0	13
							50	4	158	9					
10	7316	X	9714	-0-	2398 B	-78280	857	1	8707	3	Y	114	120	0	7
							25	4	125	9					
11	9780	X	993	-0-	-8787 B	-78280	92	1	863	3	Y	33	38	0	2
							2	4	36	9					
12	11563	X	4837	-0-	-6726 B	-78280	363	1	3352	3	Y	1013	954	0	61
							8	4	1114	9					

TOTAL GAS PROD: 58,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

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. (I) GAS LIFT(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	3524	-0-	951 B	-13924	354	1	2927	3	Y	210	211	0			3
							12	4	231	9							
02	0	X	789	-0-	789 B	-13135	97	1	669	3	Y	20	23	0			-0-
							1	4	22	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-13135					Y	7	7	0			-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270 B	-13135					Y	-0-					-0-
05	8897	X	258	-0-	-8639 B	-13135	18	1	110	3	Y	118	116	0			2
							130	9									
06	3420	X	7598	-0-	4178 B	-8957	935	1	6174	3	Y	434	429	0			7
							12	4	477	9							
07	868	X	4148	-0-	3280 B	-5677	482	1	3247	3	Y	362	360	0			9
							21	4	398	9							
08	248	X	130	-0-	-118 B	-5677	1	1	6	3	Y	112	114	0			7
							123	9									
09	7590	X	457	-0-	-7133 B	-5677	43	1	305	3	Y	98	100	0			5
							1	4	108	9							
10	7843	X	296	-0-	-7547 B	-5677	22	1	156	3	Y	107	104	0			8
							118	9									
11	7590	X	39	-0-	-7551 B	-5677	2	3	37	9	Y	34	40	0			2
12	4154	X	59	-0-	-4095 B	-5677	1	1	5	3	Y	48	47	0			3
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-36165					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
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	551	-0-		210	B	-110271	38	1	315	3	Y	179	179	0			2
									1	4	197	9							
02	0	X	869	-0-		869	B	-109402	92	1	637	3	Y	126	126	0			2
									1	4	139	9							
03	0	X	724	-0-		724	B	-108678	93	1	554	3	Y	69	70	0			1
									1	4	76	9							
04	540	X	555	-0-		15	B	-108663	62	1	425	3	Y	61	61	0			1
									1	4	67	9							
05	961	X	837	-0-		-124	B	-108663	103	1	628	3	Y	95	95	0			1
									1	4	105	9							
06	930	X	170	-0-		-760	B	-108663	8	1	50	3	Y	102	101	0			2
									112	9									
07	961	X	643	-0-		-318	B	-108663	45	1	301	3	Y	268	263	0			7
									2	4	295	9							
08	837	X	1151	-0-		314	B	-108349	114	1	780	3	Y	229	222	0			14
									5	4	252	9							
09	810	X	799	-0-		-11	B	-108349	80	1	562	3	Y	140	147	0			7
									3	4	154	9							
10	837	X	950	-0-		113	B	-108236	100	1	708	3	Y	128	126	0			9
									1	4	141	9							
11	1110	X	839	-0-		-271	B	-108236	93	1	618	3	Y	114	115	0			8
									3	4	125	9							
12	1147	X	916	-0-		-231	B	-108236	110	1	663	3	Y	127	128	0			7
									3	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

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. 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	1891	X	1324	-0-		-567	B	-51012	113	1	933	3	Y	249	247	0			3
									4	4	274	9							
02	0	X	1351	-0-		1351	B	-49661	157	1	1078	3	Y	104	105	0			2
									2	4	114	9							
03	0	X	1159	-0-		1159	B	-48502	161	1	956	3	Y	37	38	0			1
									1	4	41	9							
04	2070	X	1152	-0-		-918	B	-48502	141	1	963	3	Y	42	42	0			1
									2	4	46	9							
05	1488	X	1098	-0-		-390	B	-48502	147	1	895	3	Y	49	49	0			1
									2	4	54	9							
06	1440	X	1131	-0-		-309	B	-48502	142	1	940	3	Y	43	43	0			1
									2	4	47	9							
07	1488	X	1069	-0-		-419	B	-48502	136	1	918	3	Y	8	9	0			-0-
									6	4	9	9							
08	1178	X	1177	-0-		-1	B	-48502	145	1	992	3	Y	31	29	0			2
									6	4	34	9							
09	1140	X	947	-0-		-193	B	-48502	116	1	820	3	Y	6	8	0			-0-
									4	4	7	9							
10	1178	X	1194	-0-		16	B	-48486	145	1	1032	3	Y	14	13	0			1
									2	4	15	9							
11	1140	X	925	-0-		-215	B	-48486	117	1	782	3	Y	21	21	0			1
									3	4	23	9							
12	1178	X	891	-0-		-287	B	-48486	123	1	741	3	Y	22	22	0			1
									3	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8724					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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: -0- 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	2449	X	1895	-0-	-554	B	-45834	231	1	1270	3	Y	350	347	0			7
								9	4	385	9							
02	0	X	1444	-0-	1444	B	-44390	194	1	991	3	Y	220	222	0			5
								17	4	242	9							
03	0	X	2281	-0-	2281	B	-42109	300	1	1575	3	Y	366	363	0			8
								3	4	403	9							
04	2190	X	1320	-0-	-870	B	-42109	202	1	946	3	Y	153	157	0			4
								4	4	168	9							
05	1891	X	1702	-0-	-189	B	-42109	265	1	1119	3	Y	286	283	0			7
								3	4	315	9							
06	2220	X	2342	-0-	122	B	-41987	381	1	1495	3	Y	415	411	0			11
								9	4	457	9							
07	2294	X	1589	-0-	-705	B	-41987	270	1	1108	3	Y	178	184	0			5
								15	4	196	9							
08	2294	X	191	-0-	-2103	B	-41987	30	1	143	3	Y	14	19	0			-0-
								3	4	15	9							
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	B	-41987					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	B	-41987					Y	-0-					-0-
*11	2340	X	553	-0-	-1787	B	-41987	77	1	352	3	Y	112	109	0			3
								1	4	123	9							
12	1581	X	1153	-0-	-428	B	-41987	184	1	816	3	Y	130	129	0			4
								10	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-102132					Y	-0-				-0-
08	T. A.		460	-0-		460	B	-101672	71	1	341	3	Y	36	35	0		1
									8	4	40	9						
09	14B2 EXT		547	-0-		547	B	-101125	81	1	379	3	Y	66	65	0		2
									14	4	73	9						
10	14B2 EXT		1309	-0-		1309	B	-99816	218	1	1013	3	Y	65	65	0		2
									6	4	72	9						
*11	0	X	783	-0-		783	B	-99033	125	1	576	3	Y	73	73	0		2
									2	4	80	9						
12	0	X	906	-0-		906	B	-98127	150	1	665	3	Y	75	75	0		2
									8	4	83	9						

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	366	-0-		-1122	B	-30057	5	1	44	3	Y	288	286	0		4
									317	9								
02	0	X	802	-0-		802	B	-29255	87	1	596	3	Y	107	109	0		2
									1	4	118	9						
03	0	X	1214	-0-		1214	B	-28041	156	1	925	3	Y	120	120	0		2
									1	4	132	9						
04	360	X	737	-0-		377	B	-27664	74	1	501	3	Y	146	146	0		2
									1	4	161	9						
05	899	X	355	-0-		-544	B	-27664	23	1	141	3	Y	174	173	0		3
									191	9								
06	1170	X	1803	-0-		633	B	-27031	174	1	1146	3	Y	437	433	0		7
									2	4	481	9						
07	1209	X	703	-0-		-506	B	-27031	51	1	345	3	Y	277	277	0		7
									2	4	305	9						
08	1209	X	510	-0-		-699	B	-27031	41	1	283	3	Y	167	164	0		10
									2	4	184	9						
09	1800	X	1147	-0-		-653	B	-27031	116	1	816	3	Y	192	193	0		9
									4	4	211	9						
10	1860	X	1236	-0-		-624	B	-27031	114	1	811	3	Y	282	271	0		20
									1	4	310	9						
11	1800	X	968	-0-		-832	B	-27031	92	1	614	3	Y	235	239	0		16
									3	4	259	9						
12	1178	X	791	-0-		-387	B	-27031	70	1	422	3	Y	270	271	0		15
									2	4	297	9						

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

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	3162	X	1149	-0-		-2013	B	-81693	158	1	636	3	Y	319	317	0		12
									4	4	351	9						
02	0	X	2168	-0-		2168	B	-79525	253	1	1691	3	Y	199	207	0		4
									5	4	219	9						
03	0	X	2807	-0-		2807	B	-76718	306	1	2254	3	Y	216	215	0		5
									9	4	238	9						
04	2550	X	1932	-0-		-618	B	-76718	226	1	1478	3	Y	205	206	0		4
									2	4	226	9						
05	2635	X	1024	-0-		-1611	B	-76718	122	1	750	3	Y	137	139	0		2
									1	4	151	9						
06	2730	X	1195	-0-		-1535	B	-76718	154	1	964	3	Y	68	68	0		2
									2	4	75	9						
07	2821	X	679	-0-		-2142	B	-76718	81	1	506	3	Y	83	83	0		2
									1	4	91	9						
08	2821	X	63	-0-		-2758	B	-76718	8	1	53	3	Y	2	4	0		-0-
									2	9								
09	1920	X	1019	-0-		-901	B	-76718	144	1	768	3	Y	95	91	0		4
									2	4	105	9						
10	1240	X	1833	-0-		593	B	-76125	203	1	1469	3	Y	143	144	0		3
									4	4	157	9						
*11	1200	X	502	-0-		-698	B	-76125	54	1	376	3	Y	63	65	0		1
									3	4	69	9						
12	1054	X	1784	-0-		730	B	-75395	242	1	1433	3	Y	94	93	0		2
									6	4	103	9						

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

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	1581	N	2378	-0-		797	B	-29074	315	1	1268	3	Y	715	713	0		27
									8	4	787	9						
02	DLQ G-10		2507	-0-		2507	B	-26567	224	1	1500	3	Y	707	720	0		14
									5	4	778	9						
03	0	N	2588	-0-		2588	B	-23979	149	1	1093	3	Y	1220	1208	0		26
									4	4	1342	9						
04	810	N	1227	-0-		417	B	-23562	13	1	83	3	Y	1028	1034	0		20
									1131	9								
05	2139	N	1202	-0-		-937	B	-23562	12	1	76	3	Y	1013	1015	0		18
									1114	9								
06	2070	N	554	-0-		-1516	B	-23562	6	1	36	3	Y	465	470	0		13
									512	9								
07	1271	N	618	-0-		-653	B	-23562	6	1	37	3	Y	523	523	0		13
									575	9								
08	1209	N	434	-0-		-775	B	-23562	4	1	27	3	Y	366	367	0		12
									403	9								
09	540	N	435	-0-		-105	B	-23562	5	1	26	3	Y	367	364	0		15
									404	9								
10	620	N	881	-0-		261	B	-23301	8	1	55	3	Y	744	743	0		16
									818	9								
*11	420	N	366	-0-		-54	B	-23301	3	1	22	3	Y	310	319	0		7
									341	9								
12	465	N	684	-0-		219	B	-23082	7	1	44	3	Y	575	570	0		12
									633	9								

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,033

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-20791					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-769 B	-32428	176	1	561	3	Y	177	180	0			9
							4	4	195	9							
02	0	X	925	-0-	925 B	-31503	182	1	575	3	Y	149	149	0			9
							4	4	164	9							
03	0	X	1220	-0-	1220 B	-30283	246	1	761	3	Y	188	189	0			8
							6	4	207	9							
04	1620	X	1494	-0-	-126 B	-30283	297	1	970	3	Y	201	198	0			11
							6	4	221	9							
05	1209	X	1411	-0-	202 B	-30081	292	1	944	3	Y	154	158	0			7
							6	4	169	9							
06	1170	X	1374	-0-	204 B	-29877	251	1	946	3	Y	152	151	0			8
							10	4	167	9							
07	1550	X	1617	-0-	67 B	-29810	213	1	1188	3	Y	188	191	0			5
							9	4	207	9							
08	1426	N	2056	-0-	630 B	-29180	177	1	1169	3	Y	637	624	0			18
							9	4	701	9							
09	1380	N	1717	-0-	337 B	-28843	127	1	859	3	Y	662	671	0			9
							3	4	728	9							
10	1612	N	525	-0-	-1087 B	-28843	8	1	54	3	Y	421	424	0			6
							463	9									
*11	1710	N	186	-0-	-1524 B	-28843	6	1	47	3	Y	121	124	0			3
							133	9									
12	1767	N	53	-0-	-1714 B	-28843	5	1	39	3	Y	8	11	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

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. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	1153 B	-42376	244	1	779	3	Y	310	309	0			15
							6	4	341	9							
02	0	X	994	-0-	994 B	-41382	161	1	511	3	Y	290	287	0			18
							3	4	319	9							
03	0	X	1575	-0-	1575 B	-39807	238	1	735	3	Y	543	539	0			22
							5	4	597	9							
04	1440	X	1192	-0-	-248 B	-39807	167	1	546	3	Y	433	432	0			23
							3	4	476	9							
05	1488	X	1389	-0-	-99 B	-39807	230	1	743	3	Y	374	379	0			18
							5	4	411	9							
06	1530	X	1962	-0-	432 B	-39375	218	1	819	3	Y	833	809	0			42
							9	4	916	9							
07	1581	X	2072	-0-	491 B	-38884	183	1	1020	3	Y	784	806	0			20
							7	4	862	9							
08	1395	N	1432	-0-	37 B	-38847	126	1	830	3	Y	427	435	0			12
							6	4	470	9							
09	1950	N	1566	-0-	-384 B	-38847	141	1	960	3	Y	419	425	0			6
							4	4	461	9							
10	2077	N	171	-0-	-1906 B	-38847	2	1	14	3	Y	141	145	0			2
							155	9									
*11	1380	N	446	-0-	-934 B	-38847	4	1	34	3	Y	371	363	0			10
							408	9									
12	1612	N	69	-0-	-1543 B	-38847	1	1	5	3	Y	57	65	0			2
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,982

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. (I) GAS LIFT(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	1688	-0-	-1226 B	-49099	300	1	1209	3	Y	155	155	0			6
							8	4	171	9							
02	0	X	231	-0-	231 B	-48868	5	1	31	3	Y	177	180	0			3
							195	9									
03	0	X	139	-0-	139 B	-48729	1	1	7	3	Y	119	119	0			3
							131	9									
04	2610	X	55	-0-	-2555 B	-48729	3	3	52	9	Y	47	49	0			1
05	2139	X	1889	-0-	-250 B	-48729	242	1	1488	3	Y	143	141	0			3
							2	4	157	9							
06	1650	X	2059	-0-	409 B	-48320	251	1	1570	3	Y	213	210	0			6
							4	4	234	9							
07	248	X	1923	-0-	1675 B	-46645	238	1	1496	3	Y	168	170	0			4
							4	4	185	9							
08	1891	X	1694	-0-	-197 B	-46645	204	1	1311	3	Y	158	157	0			5
							5	4	174	9							
09	2070	X	1221	-0-	-849 B	-46645	174	1	931	3	Y	104	105	0			4
							2	4	114	9							
10	2139	X	2185	-0-	46 B	-46599	244	1	1766	3	Y	155	156	0			3
							4	4	171	9							
*11	2070	X	2063	-0-	-7 B	-46599	235	1	1635	3	Y	164	163	0			4
							13	4	180	9							
12	1922	X	2084	-0-	162 B	-46437	274	1	1624	3	Y	163	163	0			4
							7	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

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	1457	N	1227	-0-		-230	B	-13644	276	1	881	3	Y	57	57	0		3
									7	4	63	9						
02	0	N	1301	-0-		1301	B	-12343	297	1	940	3	Y	53	53	0		3
									6	4	58	9						
03	0	N	851	-0-		851	B	-11492	200	1	617	3	Y	26	28	0		1
									5	4	29	9						
04	1200	N	877	-0-		-323	B	-11492	195	1	638	3	Y	36	35	0		2
									4	4	40	9						
05	1426	N	854	-0-		-572	B	-11492	187	1	604	3	Y	54	53	0		3
									4	4	59	9						
06	810	N	659	-0-		-151	B	-11492	124	1	467	3	Y	57	57	0		3
									5	4	63	9						
07	899	N	726	-0-		-173	B	-11492	104	1	582	3	Y	33	35	0		1
									4	4	36	9						
08	899	X	712	-0-		-187	B	-11492	64	1	422	3	Y	203	198	0		6
									3	4	223	9						
09	870	X	753	-0-		-117	B	-11492	59	1	399	3	Y	267	269	0		4
									1	4	294	9						
10	868	X	209	-0-		-659	B	-11492	24	1	167	3	Y	15	19	0		-0-
									1	4	17	9						
*11	690	X	88	-0-		-602	B	-11492	8	1	67	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
12	775	X	220	-0-		-555	B	-11492	22	1	157	3	Y	36	35	0		1
									1	4	40	9						

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	3224	X	382	-0-		-2842	B	-74679	37	1	302	3	Y	38	38	0		1
									1	4	42	9						
02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-74679					Y	-0-	1	0		-0-
03	0	X	526	-0-		526	B	-74153	52	1	308	3	Y	151	148	0		3
									166	9								
04	1560	X	2499	-0-		939	B	-73214	288	1	1962	3	Y	223	222	0		4
									4	4	245	9						
05	682	X	2642	-0-		1960	B	-71254	339	1	2068	3	Y	210	211	0		3
									4	4	231	9						
06	510	X	624	-0-		114	B	-71140	72	1	473	3	Y	71	73	0		1
									1	4	78	9						
07	2573	X	591	-0-		-1982	B	-71140	62	1	421	3	Y	95	94	0		2
									3	4	105	9						
08	2635	X	345	-0-		-2290	B	-71140	21	1	144	3	Y	163	155	0		10
									1	4	179	9						
09	2550	X	763	-0-		-1787	B	-71140	79	1	558	3	Y	113	118	0		5
									2	4	124	9						
10	2635	X	598	-0-		-2037	B	-71140	59	1	420	3	Y	107	104	0		8
									1	4	118	9						
11	630	X	-0-	-0-		-630	B	-71140					Y	-0-	8	0		-0-
12	775	X	320	-0-		-455	B	-71140	36	1	219	3	Y	58	55	0		3
									1	4	64	9						

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	351	-0-	-4640 B	-19478	5	1	20	3	Y	296	288	0	11
							326	9							
02	0	X	2691	-0-	2691 B	-16787	299	1	1999	3	Y	352	356	0	7
							6	4	387	9					
03	0	X	4458	-0-	4458 B	-12329	490	1	3607	3	Y	315	315	0	7
							14	4	347	9					
04	5310	X	716	-0-	-4594 B	-12329	86	1	565	3	Y	58	64	0	1
							1	4	64	9					
05	2976	X	2340	-0-	-636 B	-12329	276	1	1700	3	Y	329	324	0	6
							2	4	362	9					
06	4320	X	3969	-0-	-351 B	-12329	487	1	3051	3	Y	385	380	0	11
							7	4	424	9					
07	4464	X	3756	-0-	-708 B	-12329	476	1	2988	3	Y	258	263	0	6
							8	4	284	9					
08	4464	X	1825	-0-	-2639 B	-12329	223	1	1432	3	Y	149	150	0	5
							6	4	164	9					
09	3960	X	1610	-0-	-2350 B	-12329	236	1	1258	3	Y	103	104	0	4
							3	4	113	9					
10	4092	X	1231	-0-	-2861 B	-12329	145	1	1048	3	Y	32	35	0	1
							3	4	35	9					
*11	3960	X	1821	-0-	-2139 B	-12329	203	1	1410	3	Y	179	176	0	4
							11	4	197	9					
12	3751	X	143	-0-	-3608 B	-12329	2	1	14	3	Y	115	117	0	2
							127	9							

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	972	-0-	-3368 B	-45441	74	1	613	3	Y	257	258	0	4
							2	4	283	9					
02	DLQ G-10		885	-0-	885 B	-44556	97	1	664	3	Y	112	114	0	2
							1	4	123	9					
03	0	X	4120	-0-	4120 B	-40436	445	1	2639	3	Y	938	922	0	18
							4	4	1032	9					
04	3540	X	3651	-0-	111 B	-40325	359	1	2450	3	Y	761	767	0	12
							5	4	837	9					
05	3286	X	1524	-0-	-1762 B	-40325	160	1	974	3	Y	353	360	0	5
							2	4	388	9					
06	3990	X	2769	-0-	-1221 B	-40325	284	1	1873	3	Y	554	550	0	9
							3	4	609	9					
07	4123	X	3681	-0-	-442 B	-40325	385	1	2598	3	Y	619	612	0	16
							17	4	681	9					
08	4123	X	4439	-0-	316 B	-40009	495	1	3400	3	Y	476	464	0	28
							20	4	524	9					
09	3660	X	2799	-0-	-861 B	-40009	295	1	2082	3	Y	375	385	0	18
							9	4	413	9					
10	3689	X	2976	-0-	-713 B	-40009	312	1	2214	3	Y	405	394	0	29
							4	4	446	9					
11	4290	X	3137	-0-	-1153 B	-40009	349	1	2330	3	Y	407	408	0	28
							10	4	448	9					
12	4433	X	2254	-0-	-2179 B	-40009	260	1	1567	3	Y	382	389	0	21
							7	4	420	9					

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,639

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	EOM BALANCE
01	2697	X	742	-0-	-1955 B	-11084	128	1	411	3	Y	182	183	0	9
							3	4	200	9					
02	0	X	1609	-0-	1609 B	-9475	307	1	973	3	Y	294	285	0	18
							6	4	323	9					
03	0	X	4606	-0-	4606 B	-4869	1018	1	3145	3	Y	382	384	0	16
							23	4	420	9					
04	3450	X	1679	-0-	-1771 B	-4869	332	1	1084	3	Y	233	237	0	12
							7	4	256	9					
05	2294	X	28	-0-	-2266 B	-4869	1	1	2	3	Y	23	34	0	1
							25	9							
06	4470	X	-0-	-0-	-4470 B	-4869					Y	-0-	1	0	-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-4869					Y	-0-			-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-4869					Y	-0-			-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-4869					Y	-0-			-0-
10	31	X	20	-0-	-11 B	-4869	1	1	9	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
*11	0	X	688	-0-	688 B	-4181	61	1	494	3	Y	119	116	0	3
							2	4	131	9					
12	0	X	682	-0-	682 B	-3499	59	1	421	3	Y	181	179	0	5
							3	4	199	9					

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

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	EOM BALANCE
01	6975	X	5347	-0-	-1628 B	-47716	517	1	4279	3	Y	485	483	0	7
							17	4	534	9					
02	0	X	6127	-0-	6127 B	-41589	709	1	4881	3	Y	480	478	0	9
							9	4	528	9					
03	0	X	7179	-0-	7179 B	-34410	953	1	5657	3	Y	509	508	0	10
							9	4	560	9					
04	5610	X	6619	-0-	1009 B	-33401	778	1	5300	3	Y	482	484	0	8
							11	4	530	9					
05	6789	X	4226	-0-	-2563 B	-33401	541	1	3304	3	Y	341	344	0	5
							6	4	375	9					
06	6960	X	3554	-0-	-3406 B	-33401	422	1	2787	3	Y	309	309	0	5
							5	4	340	9					
07	7192	X	3842	-0-	-3350 B	-33401	457	1	3081	3	Y	258	256	0	7
							20	4	284	9					
08	7192	X	3923	-0-	-3269 B	-33401	454	1	3113	3	Y	307	296	0	18
							18	4	338	9					
09	6630	X	4713	-0-	-1917 B	-33401	532	1	3755	3	Y	372	372	0	18
							17	4	409	9					
10	4216	X	4975	-0-	759 B	-32642	558	1	3959	3	Y	410	399	0	29
							7	4	451	9					
11	3810	X	4419	-0-	609 B	-32033	504	1	3360	3	Y	491	486	0	34
							15	4	540	9					
12	4867	X	4588	-0-	-279 B	-32033	595	1	3586	3	Y	356	370	0	20
							15	4	392	9					

TOTAL GAS PROD: 59,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,800

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10973	-0-		-1799	B	-37348	2481	1	7929	3	Y	455	454	0			22
									62	4	501	9							
02	0	X	13901	-0-		13901	B	-23447	3221	1	10201	3	Y	374	373	0			23
									68	4	411	9							
03	0	X	8833	-0-		8833	B	-14614	2053	1	6339	3	Y	358	366	0			15
									47	4	394	9							
04	17700	X	5532	-0-		-12168	B	-14614	1181	1	3856	3	Y	428	420	0			23
									24	4	471	9							
05	17794	X	4426	-0-		-13368	B	-14614	959	1	3094	3	Y	322	330	0			15
									19	4	354	9							
06	14880	X	5345	-0-		-9535	B	-14614	1029	1	3872	3	Y	367	363	0			19
									40	4	404	9							
07	15376	X	5176	-0-		-10200	B	-14614	722	1	4022	3	Y	366	376	0			9
									29	4	403	9							
08	8835	X	1086	-0-		-7749	B	-14614	112	1	741	3	Y	207	210	0			6
									5	4	228	9							
09	5520	X	3719	-0-		-1801	B	-14614	443	1	3005	3	Y	236	239	0			3
									11	4	260	9							
10	5518	X	8027	-0-		2509	B	-12105	972	1	6721	3	Y	284	283	0			4
									22	4	312	9							
*11	5340	X	7160	-0-		1820	B	-10285	751	1	6041	3	Y	307	303	0			8
									30	4	338	9							
12	5177	X	8614	-0-		3437	B	-6848	1006	1	7187	3	Y	341	340	0			9
									46	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 82,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	2438	-0-		1229	B	-36172	428	1	1725	3	Y	248	246	0			9
									12	4	273	9							
02	0	X	3578	-0-		3578	B	-32594	432	1	2895	3	Y	220	225	0			4
									9	4	242	9							
03	0	X	2915	-0-		2915	B	-29679	318	1	2338	3	Y	227	226	0			5
									9	4	250	9							
04	3180	X	3143	-0-		-37	B	-29679	398	1	2606	3	Y	123	126	0			2
									4	4	135	9							
05	3968	X	2526	-0-		-1442	B	-29679	327	1	2011	3	Y	168	167	0			3
									3	4	185	9							
06	3840	X	1812	-0-		-2028	B	-29679	229	1	1435	3	Y	132	131	0			4
									3	4	145	9							
07	3968	X	1849	-0-		-2119	B	-29679	234	1	1472	3	Y	126	127	0			3
									4	4	139	9							
08	3255	X	2535	-0-		-720	B	-29679	318	1	2046	3	Y	148	146	0			5
									8	4	163	9							
09	3150	X	3488	-0-		338	B	-29341	515	1	2750	3	Y	197	194	0			8
									6	4	217	9							
10	2511	X	3089	-0-		578	B	-28763	349	1	2527	3	Y	188	192	0			4
									6	4	207	9							
*11	2460	X	3380	-0-		920	B	-27843	396	1	2756	3	Y	188	188	0			4
									21	4	207	9							
12	3596	X	2759	-0-		-837	B	-27843	366	1	2167	3	Y	197	197	0			4
									9	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 33,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1938	-0-	1938 B	-103941	368	1	767	3	Y	724	681	0			43
							7	4	796	9							
08	T. A.		2566	-0-	2566 B	-101375	439	1	1415	3	Y	637	649	0			31
							11	4	701	9							
09	T. A.		852	-0-	852 B	-100523	132	1	527	3	Y	168	188	0			11
							8	4	185	9							
10	0	X	1616	-0-	1616 B	-98907	303	1	1065	3	Y	212	215	0			8
							15	4	233	9							
11	1740	N	3937	-0-	2197 B	-96710	640	1	2621	3	Y	584	570	0			22
							34	4	642	9							
12	868	N	2289	-0-	1421 B	-95289	533	1	1504	3	Y	201	213	0			10
							31	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

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	2945	X	1331	-0-	-1614 B	-31265	178	1	687	3	Y	418	416	0			17
							6	4	460	9							
02	T. A.		211	-0-	211 B	-31054	5	1	17	3	Y	172	179	0			10
							189	9									
03	T. A.		4084	-0-	4084 B	-26970	807	1	2781	3	Y	441	434	0			17
							11	4	485	9							
04	T. A.		2395	-0-	2395 B	-24575	511	1	1624	3	Y	228	236	0			9
							9	4	251	9							
05	T. A.		2427	-0-	2427 B	-22148	523	1	1663	3	Y	214	215	0			8
							6	4	235	9							
06	0	X	2103	-0-	2103 B	-20045	390	1	1257	3	Y	402	388	0			22
							14	4	442	9							
07	3720	X	1511	-0-	-2209 B	-20045	390	1	814	3	Y	272	278	0			16
							8	4	299	9							
08	4092	X	737	-0-	-3355 B	-20045	143	1	460	3	Y	118	128	0			6
							4	4	130	9							
09	2400	X	1246	-0-	-1154 B	-20045	206	1	823	3	Y	185	179	0			12
							13	4	204	9							
10	2418	X	98	-0-	-2320 B	-20045	2	1	6	3	Y	82	91	0			3
							90	9									
11	2100	X	45	-0-	-2055 B	-20045	1	1	3	3	Y	37	39	0			1
							41	9									
12	1519	X	193	-0-	-1326 B	-20045	3	1	7	3	Y	166	159	0			8
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	194	-0-	194 B	-41044	5	1	26	3	Y	148	145	0			3
							163	9									
02	T. A.		34	-0-	34 B	-41010	3	1	13	3	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
03	T. A.		30	-0-	30 B	-40980	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	2	2	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-
10	0	N	11	-0-	11 B	-40969	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*11	0	N	190	-0-	190 B	-40779	31	1	144	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
12	0	N	476	-0-	476 B	-40303	78	1	347	3	Y	43	42	0			1
							4	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	759	-0-	-357 B	-171856	71	1	588	3	Y	89	89	0			1
							2	4	98	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-171856					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	X	494	-0-	494 B	-171362	60	1	354	3	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
04	1260	X	1461	-0-	201 B	-171161	149	1	1018	3	Y	265	262	0			4
							2	4	292	9							
05	744	X	1033	-0-	289 B	-170872	115	1	700	3	Y	197	198	0			3
							1	4	217	9							
06	720	X	450	-0-	-270 B	-170872	49	1	321	3	Y	72	74	0			1
							1	4	79	9							
07	1519	X	1414	-0-	-105 B	-170872	161	1	1083	3	Y	148	145	0			4
							7	4	163	9							
08	1519	X	1436	-0-	-83 B	-170872	161	1	1103	3	Y	151	146	0			9
							6	4	166	9							
09	1470	X	1168	-0-	-302 B	-170872	131	1	924	3	Y	99	103	0			5
							4	4	109	9							
10	1426	X	517	-0-	-909 B	-170872	54	1	384	3	Y	71	71	0			5
							1	4	78	9							
11	1380	X	1175	-0-	-205 B	-170872	138	1	920	3	Y	103	101	0			7
							4	4	113	9							
12	1426	X	550	-0-	-876 B	-170872	70	1	419	3	Y	54	58	0			3
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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	EOM BALANCE
01	341	X	781	-0-	440 B	-15816	57	1	474	3	Y	225	224	0	3
							2	4	248	9					
02	0	X	327	-0-	327 B	-15489	4	1	30	3	Y	266	264	0	5
							293	9							
03	0	X	421	-0-	421 B	-15068	7	1	40	3	Y	340	339	0	6
							374	9							
04	750	X	361	-0-	-389 B	-15068	5	1	34	3	Y	293	294	0	5
							322	9							
05	775	X	210	-0-	-565 B	-15068	3	1	18	3	Y	172	174	0	3
							189	9							
06	750	X	57	-0-	-693 B	-15068	1	1	5	3	Y	46	48	0	1
							51	9							
07	434	X	135	-0-	-299 B	-15068	2	1	13	3	Y	109	107	0	3
							120	9							
08	DLQ G-10		2647	-0-	2647 B	-12421	275	1	1889	3	Y	429	406	0	26
							11	4	472	9					
09	DLQ G-10		2614	-0-	2614 B	-9807	294	1	2072	3	Y	217	233	0	10
							9	4	239	9					
10	DLQ G-10		2845	-0-	2845 B	-6962	322	1	2284	3	Y	214	209	0	15
							4	4	235	9					
11	0	X	2274	-0-	2274 B	-4688	271	1	1810	3	Y	168	171	0	12
							8	4	185	9					
12	0	X	1624	-0-	1624 B	-3064	207	1	1245	3	Y	152	156	0	8
							5	4	167	9					

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

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	EOM BALANCE
01	2449	X	46	-0-	-2403 B	-218621	1	1	5	3	Y	36	34	0	2
							40	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-218621					Y	-0-	2	0	-0-
03	0	N	2820	-0-	2820 B	-215801	576	1	2085	3	Y	37	36	0	1
							118	4	41	9					
04	30	N	1968	-0-	1938 B	-213863	283	1	1077	3	Y	511	509	0	3
							46	4	562	9					
05	0	N	2349	-0-	2349 B	-211514	364	1	1322	3	Y	532	532	0	3
							78	4	585	9					
06	1320	N	1952	-0-	632 B	-210882	304	1	1137	3	Y	437	436	0	4
							30	4	481	9					
07	1364	N	1554	-0-	190 B	-210692	280	1	645	3	Y	403	403	0	4
							186	4	443	9					
08	2821	X	1553	-0-	-1268 B	-210692	204	1	770	3	Y	419	419	0	4
							118	4	461	9					
09	2280	X	169	-0-	-2111 B	-210692	13	1	90	3	Y	53	56	0	1
							8	4	58	9					
10	2356	X	45	-0-	-2311 B	-210692	1	1	3	3	Y	37	38	0	-0-
							41	9							
11	1950	X	761	-0-	-1189 B	-210692	117	1	611	3	Y	20	20	0	-0-
							11	4	22	9					
12	1550	X	54	-0-	-1496 B	-210692	1	1	3	3	Y	45	44	0	1
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 13,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3050	-0-		-205	B	-132324	755	1	1677	3	Y	524	532	0		34
									42	4	576	9						
02	0	X	2290	-0-		2290	B	-130034	508	1	1082	3	Y	619	614	0		39
									19	4	681	9						
03	0	X	4067	-0-		4067	B	-125967	971	1	2134	3	Y	865	851	0		53
									10	4	952	9						
04	4470	X	4161	-0-		-309	B	-125967	956	1	1881	3	Y	1194	1184	0		63
									11	4	1313	9						
05	4278	X	3431	-0-		-847	B	-125967	962	1	1937	3	Y	470	495	0		38
									15	4	517	9						
06	3930	X	2880	-0-		-1050	B	-125967	799	1	1726	3	Y	312	337	0		13
									12	4	343	9						
07	4309	X	2795	-0-		-1514	B	-125967	798	1	1605	3	Y	348	341	0		20
									9	4	383	9						
08	3999	X	2924	-0-		-1075	B	-125967	752	1	1814	3	Y	298	300	0		18
									30	4	328	9						
09	3870	X	3177	-0-		-693	B	-125967	657	1	2016	3	Y	337	331	0		24
									133	4	371	9						
10	3441	X	2616	-0-		-825	B	-125967	518	1	1782	3	Y	230	235	0		19
									63	4	253	9						
*11	2880	X	3737	-0-		857	B	-125110	760	1	2327	3	Y	577	560	0		36
									15	4	635	9						
12	3286	X	2711	-0-		-575	B	-125110	611	1	1792	3	Y	266	284	0		18
									15	4	293	9						

TOTAL GAS PROD: 37,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,040

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5609	-0-		-2265	B	-545747	562	1	4648	3	Y	346	345	0		5
									18	4	381	9						
02	0	X	5379	-0-		5379	B	-540368	634	1	4361	3	Y	342	341	0		6
									8	4	376	9						
03	0	X	2361	-0-		2361	B	-538007	317	1	1879	3	Y	147	150	0		3
									3	4	162	9						
04	5910	X	6146	-0-		236	B	-537771	736	1	5017	3	Y	348	345	0		6
									10	4	383	9						
05	5952	X	6959	-0-		1007	B	-536764	924	1	5638	3	Y	352	353	0		5
									10	4	387	9						
06	5760	X	6975	-0-		1215	B	-535549	864	1	5708	3	Y	356	355	0		6
									11	4	392	9						
07	6355	X	6753	-0-		398	B	-535151	821	1	5534	3	Y	330	327	0		9
									35	4	363	9						
08	6944	X	7068	-0-		124	B	-535027	843	1	5786	3	Y	368	355	0		22
									34	4	405	9						
09	6990	X	5878	-0-		-1112	B	-535027	690	1	4867	3	Y	272	281	0		13
									22	4	299	9						
10	7223	X	6333	-0-		-890	B	-535027	743	1	5273	3	Y	279	272	0		20
									10	4	307	9						
11	6990	X	5969	-0-		-1021	B	-535027	740	1	4940	3	Y	243	246	0		17
									22	4	267	9						
12	7068	X	5824	-0-		-1244	B	-535027	774	1	4664	3	Y	333	332	0		18
									20	4	366	9						

TOTAL GAS PROD: 71,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,716

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1661	-0-	-1129	B	-147542	167	1	1383	3	Y	96	99	0		1
								5	4	106	9						
02	0	X	3360	-0-	3360	B	-144182	377	1	2597	3	Y	346	341	0		6
								5	4	381	9						
03	0	X	4162	-0-	4162	B	-140020	529	1	3142	3	Y	442	440	0		8
								5	4	486	9						
04	2430	X	4863	-0-	2433	B	-137587	564	1	3845	3	Y	405	406	0		7
								8	4	446	9						
05	3720	X	4663	-0-	943	B	-136644	601	1	3670	3	Y	350	352	0		5
								7	4	385	9						
06	4020	X	4422	-0-	402	B	-136242	541	1	3576	3	Y	271	271	0		5
								7	4	298	9						
07	5022	X	5486	-0-	464	B	-135778	660	1	4446	3	Y	319	316	0		8
								29	4	351	9						
08	5022	X	4543	-0-	-479	B	-135778	533	1	3661	3	Y	298	288	0		18
								21	4	328	9						
09	4860	X	4045	-0-	-815	B	-135778	463	1	3268	3	Y	272	277	0		13
								15	4	299	9						
10	5487	X	4683	-0-	-804	B	-135778	542	1	3847	3	Y	261	255	0		19
								7	4	287	9						
11	5310	X	3796	-0-	-1514	B	-135778	459	1	3060	3	Y	240	242	0		17
								13	4	264	9						
12	5487	X	3192	-0-	-2295	B	-135778	415	1	2498	3	Y	244	248	0		13
								11	4	268	9						

TOTAL GAS PROD: 48,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1529	-0-	-3152	B	-272641	156	1	1295	3	Y	66	66	0		1
								5	4	73	9						
02	0	X	2360	-0-	2360	B	-270281	280	1	1928	3	Y	135	133	0		3
								3	4	149	9						
03	0	X	111	-0-	111	B	-270170	1	1	5	3	Y	95	96	0		2
								105	9								
04	2760	X	4219	-0-	1459	B	-268711	487	1	3321	3	Y	367	363	0		6
								7	4	404	9						
05	2604	X	4420	-0-	1816	B	-266895	567	1	3458	3	Y	354	355	0		5
								6	4	389	9						
06	2520	X	2136	-0-	-384	B	-266895	242	1	1599	3	Y	265	266	0		4
								3	4	292	9						
07	4371	X	59	-0-	-4312	B	-266895	3	3	56	9	Y	51	54	0		1
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	B	-266895					Y	-0-	1	0		-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	B	-266895					Y	-0-				-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	B	-266895					Y	-0-				-0-
11	2130	X	5237	-0-	3107	B	-263788	643	1	4291	3	Y	258	240	0		18
								19	4	284	9						
12	62	X	3862	-0-	3800	B	-259988	509	1	3067	3	Y	248	252	0		14
								13	4	273	9						

TOTAL GAS PROD: 23,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	665	-0-	-389 B	-20039	113	1	453	3	Y	87	88	0			3
							3	4	96	9							
02	0	N	813	-0-	813 B	-19226	74	1	498	3	Y	217	216	0			4
							2	4	239	9							
03	0	N	1198	-0-	1198 B	-18028	108	1	791	3	Y	269	267	0			6
							3	4	296	9							
04	660	N	1089	-0-	429 B	-17599	115	1	754	3	Y	199	201	0			4
							1	4	219	9							
05	899	N	1486	-0-	587 B	-17012	171	1	1053	3	Y	237	237	0			4
							1	4	261	9							
06	990	N	1556	-0-	566 B	-16446	182	1	1141	3	Y	209	207	0			6
							3	4	230	9							
07	1023	N	1501	-0-	478 B	-15968	175	1	1097	3	Y	205	206	0			5
							3	4	226	9							
08	1488	N	1250	-0-	-238 B	-15968	139	1	892	3	Y	195	194	0			6
							4	4	215	9							
09	1560	N	1031	-0-	-529 B	-15968	118	1	628	3	Y	258	253	0			11
							1	4	284	9							
10	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-15968					Y	-0-	11	0			-0-
*11	1200	N	46	-0-	-1154 B	-15968	1	1	4	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
12	1054	N	10	-0-	-1044 B	-15968	1	3	9	9	Y	8	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

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. (I) GAS LIFT(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	13317	-0-	1413 B	-497340	1864	1	10265	3	Y	1011	1010	0			20
							76	4	1112	9							
02	0	X	12234	-0-	12234 B	-485106	1806	1	9206	3	Y	969	967	0			22
							156	4	1066	9							
03	0	X	15110	-0-	15110 B	-469996	2191	1	11524	3	Y	1246	1241	0			27
							24	4	1371	9							
04	12960	X	13034	-0-	74 B	-469922	2084	1	9748	3	Y	1058	1061	0			24
							38	4	1164	9							
05	13547	X	10555	-0-	-2992 B	-469922	1835	1	7745	3	Y	865	869	0			20
							23	4	952	9							
06	14610	X	8914	-0-	-5696 B	-469922	1645	1	6458	3	Y	702	703	0			19
							39	4	772	9							
07	15097	X	10370	-0-	-4727 B	-469922	1848	1	7573	3	Y	771	769	0			21
							101	4	848	9							
08	15097	X	12887	-0-	-2210 B	-469922	1990	1	9590	3	Y	994	987	0			28
							214	4	1093	9							
09	13020	X	12453	-0-	-567 B	-469922	1918	1	9039	3	Y	1062	1051	0			39
							328	4	1168	9							
10	10540	X	11952	-0-	1412 B	-468510	1848	1	8598	3	Y	1322	1317	0			44
							52	4	1454	9							
*11	12480	X	9929	-0-	-2551 B	-468510	1554	1	7141	3	Y	1097	1109	0			32
							27	4	1207	9							
12	12896	X	9790	-0-	-3106 B	-468510	1620	1	7164	3	Y	838	846	0			24
							84	4	922	9							

TOTAL GAS PROD: 140,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,935

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	4583	-0-	-16249	B	-292868	669	1	3686	3	Y	183	184	0		4
								27	4	201	9						
02	0	X	9254	-0-	9254	B	-283614	1234	1	6288	3	Y	1478	1448	0		34
								106	4	1626	9						
03	0	X	9339	-0-	9339	B	-274275	1224	1	6438	3	Y	1512	1513	0		33
								14	4	1663	9						
04	5580	X	8154	-0-	2574	B	-271701	1193	1	5583	3	Y	1233	1238	0		28
								22	4	1356	9						
05	10261	X	7944	-0-	-2317	B	-271701	1270	1	5360	3	Y	1180	1180	0		28
								16	4	1298	9						
06	9930	X	6853	-0-	-3077	B	-271701	1157	1	4539	3	Y	1026	1026	0		28
								28	4	1129	9						
07	10261	X	6052	-0-	-4209	B	-271701	993	1	4070	3	Y	850	855	0		23
								54	4	935	9						
08	8928	X	3922	-0-	-5006	B	-271701	549	1	2647	3	Y	606	612	0		17
								59	4	667	9						
09	8160	X	1875	-0-	-6285	B	-271701	256	1	1208	3	Y	334	339	0		12
								44	4	367	9						
10	7936	X	4879	-0-	-3057	B	-271701	687	1	3197	3	Y	887	870	0		29
								19	4	976	9						
*11	6840	X	5347	-0-	-1493	B	-271701	771	1	3544	3	Y	925	927	0		27
								14	4	1018	9						
12	6045	X	5422	-0-	-623	B	-271701	814	1	3599	3	Y	879	881	0		25
								42	4	967	9						

TOTAL GAS PROD: 73,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,093

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2941	-0-	-624	B	-0-	517	1	2080	3	Y	300	299	0		11
								14	4	330	9						
02	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2498	3	Y	391	394	0		8
								8	4	430	9						
03	2919	X	2919	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2218	3	Y	356	356	0		8
								8	4	392	9						
04	3090	X	2848	-0-	-242	B	-0-	285	1	1867	3	Y	630	626	0		12
								3	4	693	9						
05	3658	X	497	-0-	-3161	B	-0-	6	1	38	3	Y	412	417	0		7
								453	9								
06	3540	X	720	-0-	-2820	B	-0-	12	1	75	3	Y	575	566	0		16
								633	9								
07	5754	X	5754	-0-	-0-	B	-0-	655	1	4114	3	Y	885	879	0		22
								11	4	974	9						
08	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	557	1	3585	3	Y	658	658	0		22
								14	4	724	9						
09	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-	559	1	2983	3	Y	717	710	0		29
								7	4	789	9						
10	5766	X	5075	-0-	-691	B	-0-	518	1	3750	3	Y	725	739	0		15
								9	4	798	9						
*11	5580	X	5264	-0-	-316	B	-0-	563	1	3916	3	Y	686	686	0		15
								30	4	755	9						
12	5766	X	3842	-0-	-1924	B	-0-	472	1	2800	3	Y	508	512	0		11
								11	4	559	9						

TOTAL GAS PROD: 42,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1340	-0-	-3899	B	-0-	212	1	816	3	Y	277	285	0			11
								7	4	305	9							
02	2261	X	2261	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1230	3	Y	589	564	0			36
								14	4	648	9							
03	2649	X	2649	-0-	-0-	B	-0-	506	1	1743	3	Y	357	379	0			14
								7	4	393	9							
04	2628	X	2628	-0-	-0-	B	-0-	523	1	1663	3	Y	394	392	0			16
								9	4	433	9							
05	7822	X	7822	-0-	-0-	B	-0-	1761	1	5598	3	Y	402	403	0			15
								21	4	442	9							
06	6811	X	6811	-0-	-0-	B	-0-	1495	1	4816	3	Y	406	398	0			23
								53	4	447	9							
07	7519	X	7519	-0-	-0-	B	-0-	2259	1	4711	3	Y	459	455	0			27
								44	4	505	9							
08	7844	X	7844	-0-	-0-	B	-0-	1741	1	5608	3	Y	409	416	0			20
								45	4	450	9							
09	7560	X	3485	-0-	-4075	B	-0-	643	1	2566	3	Y	215	221	0			14
								39	4	237	9							
10	7812	X	1417	-0-	-6395	B	-0-	254	1	895	3	Y	233	238	0			9
								12	4	256	9							
11	7590	X	1371	-0-	-6219	B	-0-	196	1	803	3	Y	329	326	0			12
								10	4	362	9							
12	7843	X	869	-0-	-6974	B	-0-	145	1	408	3	Y	280	278	0			14
								8	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 46,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1268	-0-	-2080	B	-24802	248	1	998	3	Y	14	13	0			1
								7	4	15	9							
02	0	X	1825	-0-	1825	B	-22977	229	1	1534	3	Y	52	52	0			1
								5	4	57	9							
03	0	X	2458	-0-	2458	B	-20519	265	1	1948	3	Y	216	212	0			5
								7	4	238	9							
04	1800	X	2115	-0-	315	B	-20204	267	1	1745	3	Y	91	94	0			2
								3	4	100	9							
05	2015	X	2380	-0-	365	B	-19839	320	1	1968	3	Y	81	82	0			1
								3	4	89	9							
06	2370	X	2217	-0-	-153	B	-19839	286	1	1789	3	Y	125	123	0			3
								4	4	138	9							
07	2449	X	2015	-0-	-434	B	-19839	258	1	1623	3	Y	118	118	0			3
								4	4	130	9							
08	2449	X	1704	-0-	-745	B	-19839	214	1	1377	3	Y	97	97	0			3
								6	4	107	9							
09	2310	X	2096	-0-	-214	B	-19839	309	1	1651	3	Y	120	118	0			5
								4	4	132	9							
10	2387	X	990	-0-	-1397	B	-19839	100	1	722	3	Y	151	153	0			3
								2	4	166	9							
*11	2220	X	77	-0-	-2143	B	-19839	4	1	27	3	Y	42	44	0			1
								46	9									
12	2170	X	2993	-0-	823	B	-19016	380	1	2251	3	Y	321	315	0			7
								9	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	69	-0-	-4581	B	-716598	1 62	1 9	6	3	Y	56	56	0	1
02	0	X	60	-0-	60	B	-716538	1 54	1 9	5	3	Y	49	49	0	1
03	0	X	1476	-0-	1476	B	-715062	202 2	1 4	1198 74	3 9	Y	67	67	0	1
04	570	X	1062	-0-	492	B	-714570	115 2	1 4	785 160	3 9	Y	145	144	0	2
05	589	X	166	-0-	-423	B	-714570	14 68	1 9	84	3	Y	62	63	0	1
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	B	-714570					Y	2	3	0	-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-714570					Y	2	2	0	-0-
*08	155	N	9	-0-	-146	B	-714570	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-714570					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-714570					Y	-0-			-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	B	-714570					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-714570					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	64	-0-	-4214	B	-262222	2 57	1 9	5	3	Y	52	66	0	3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-262222					Y	-0-	3	0	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-262222					Y	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	B	-262222					Y	-0-			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-262222					Y	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	B	-262222					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-262222					Y	-0-			-0-
08	T. A.		2671	-0-	2671	B	-259551	314 15	1 4	2075 267	3 9	Y	243	236	0	7
09	T. A.		2453	-0-	2453	B	-257098	251 6	1 4	1700 496	3 9	Y	451	452	0	6
10	T. A.		4369	-0-	4369	B	-252729	479 11	1 4	3315 564	3 9	Y	513	511	0	8
*11	0	X	4894	-0-	4894	B	-247835	489 20	1 4	3936 449	3 9	Y	408	405	0	11
12	0	X	3748	-0-	3748	B	-244087	413 19	1 4	2949 367	3 9	Y	334	336	0	9

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4458	-0-	-3447	B	-0-		834	1	3214	3	Y	348	341	0			14
									27	4	383	9							
02	3528	X	3528	-0-	-0-	B	-0-		710	1	2369	3	Y	384	375	0			23
									27	4	422	9							
03	3601	X	3601	-0-	-0-	B	-0-		761	1	2622	3	Y	188	204	0			7
									11	4	207	9							
04	4425	X	4425	-0-	-0-	B	-0-		848	1	2695	3	Y	789	764	0			32
									14	4	868	9							
05	4464	X	419	-0-	-4045	B	-0-		100	1	318	3	Y	-0-	32	0			-0-
									1	4									
06	4320	X	1222	-0-	-3098	B	-0-		287	1	925	3	Y	-0-					-0-
									10	4									
07	4588	X	761	-0-	-3827	B	-0-		232	1	484	3	Y	36	34	0			2
									5	4	40	9							
08	4588	X	507	-0-	-4081	B	-0-		114	1	368	3	Y	20	21	0			1
									3	4	22	9							
09	4440	X	402	-0-	-4038	B	-0-		78	1	312	3	Y	6	7	0			-0-
									5	4	7	9							
10	1271	X	138	-0-	-1133	B	-0-		3	1	11	3	Y	113	109	0			4
									124	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	B	-0-		881	1	3605	3	Y	667	646	0			25
									47	4	734	9							
12	4984	X	4984	-0-	-0-	B	-0-		1044	1	2945	3	Y	849	832	0			42
									61	4	934	9							

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2715	-0-	-2121	B	-0-		419	1	1617	3	Y	605	605	0			25
									13	4	666	9							
02	1774	X	1774	-0-	-0-	B	-0-		304	1	1014	3	Y	404	405	0			24
									12	4	444	9							
03	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-		427	1	1469	3	Y	472	478	0			18
									6	4	519	9							
04	3389	X	3389	-0-	-0-	B	-0-		655	1	2081	3	Y	584	578	0			24
									11	4	642	9							
05	3337	X	3337	-0-	-0-	B	-0-		641	1	2039	3	Y	590	593	0			21
									8	4	649	9							
06	2640	X	2363	-0-	-277	B	-0-		429	1	1384	3	Y	486	480	0			27
									15	4	535	9							
07	3503	X	2249	-0-	-1254	B	-0-		539	1	1125	3	Y	522	518	0			31
									11	4	574	9							
08	3503	X	2669	-0-	-834	B	-0-		505	1	1627	3	Y	476	484	0			23
									13	4	524	9							
09	3390	X	2630	-0-	-760	B	-0-		427	1	1705	3	Y	429	424	0			28
									26	4	472	9							
10	3348	X	2896	-0-	-452	B	-0-		500	1	1759	3	Y	557	563	0			22
									24	4	613	9							
11	2580	X	2568	-0-	-12	B	-0-		363	1	1484	3	Y	638	636	0			24
									19	4	702	9							
12	2888	X	2888	-0-	-0-	B	-0-		525	1	1481	3	Y	774	759	0			39
									31	4	851	9							

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,537

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	EOM BALANCE
01	4650	X	2045	-0-	-2605	B	-345473	371	1	1495	3	Y	154	158	0	6
								10	4	169	9					
02	0	X	104	-0-	104	B	-345369	2	1	13	3	Y	81	85	0	2
								89	9							
03	0	X	86	-0-	86	B	-345283	1	1	11	3	Y	67	68	0	1
								74	9							
04	5100	X	80	-0-	-5020	B	-345283	2	1	10	3	Y	62	62	0	1
								68	9							
05	5270	X	218	-0-	-5052	B	-345283	5	1	28	3	Y	168	166	0	3
								185	9							
06	2010	X	461	-0-	-1549	B	-345283	9	1	59	3	Y	357	350	0	10
								393	9							
*07	124	X	-0-	-0-	-124	B	-345283					Y	-0-	10	0	-0-
*08	217	X	-0-	-0-	-217	B	-345283					Y	-0-			-0-
*09	450	X	-0-	-0-	-450	B	-345283					Y	-0-			-0-
*10	465	X	-0-	-0-	-465	B	-345283					Y	-0-			-0-
*11	450	X	-0-	-0-	-450	B	-345283					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-345283					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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	EOM BALANCE
01	4898	X	4277	-0-	-621	B	-331722	608	1	3347	3	Y	270	279	0	5
								25	4	297	9					
02	0	X	3478	-0-	3478	B	-328244	509	1	2597	3	Y	298	296	0	7
								44	4	328	9					
03	0	X	3756	-0-	3756	B	-324488	549	1	2885	3	Y	287	288	0	6
								6	4	316	9					
04	12870	X	3741	-0-	-9129	B	-324488	590	1	2759	3	Y	346	344	0	8
								11	4	381	9					
05	10013	X	3691	-0-	-6322	B	-324488	626	1	2643	3	Y	376	375	0	9
								8	4	414	9					
06	4140	X	3310	-0-	-830	B	-324488	596	1	2337	3	Y	330	330	0	9
								14	4	363	9					
07	3875	X	3617	-0-	-258	B	-324488	631	1	2587	3	Y	332	332	0	9
								34	4	365	9					
08	3875	X	3142	-0-	-733	B	-324488	483	1	2330	3	Y	252	254	0	7
								52	4	277	9					
09	3750	X	3733	-0-	-17	B	-324488	573	1	2701	3	Y	328	323	0	12
								98	4	361	9					
10	3689	X	11543	-0-	7854	B	-316634	1865	1	8676	3	Y	863	846	0	29
								53	4	949	9					
*11	3510	X	11703	-0-	8193	B	-308441	1923	1	8834	3	Y	829	834	0	24
								34	4	912	9					
12	3844	X	11868	-0-	8024	B	-300417	2006	1	8875	3	Y	803	804	0	23
								104	4	883	9					

TOTAL GAS PROD: 67,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,314

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	7890	-0-		-6401	B	-0-		1362	1	5251	3	Y	1121	1132	0			46
										44	4	1233	9							
02	DLQ	G-10	7078	-0-		7078	B	7078		1334	1	4453	3	Y	1127	1105	0			68
										51	4	1240	9							
03	15417	X	8339	-0-		-7078	B	-0-		1496	1	5155	3	Y	1515	1526	0			57
										21	4	1667	9							
04	9330	X	6722	-0-		-2608	B	-0-		1384	1	4398	3	Y	834	857	0			34
										23	4	917	9							
05	9238	X	6984	-0-		-2254	B	-0-		1413	1	4491	3	Y	966	965	0			35
										17	4	1063	9							
06	8070	X	6523	-0-		-1547	B	-0-		1351	1	4354	3	Y	700	696	0			39
										48	4	770	9							
07	8339	X	6340	-0-		-1999	B	-0-		1724	1	3596	3	Y	896	882	0			53
										34	4	986	9							
08	8339	X	6467	-0-		-1872	B	-0-		1360	1	4382	3	Y	627	649	0			31
										35	4	690	9							
09	8323	X	8323	-0-		-0-	B	-0-		1467	1	5856	3	Y	827	805	0			53
										90	4	910	9							
10	9083	X	9083	-0-		-0-	B	-0-		1745	1	6136	3	Y	1016	1029	0			40
										84	4	1118	9							
11	8777	X	8777	-0-		-0-	B	-0-		1542	1	6314	3	Y	763	774	0			29
										82	4	839	9							
12	8587	X	536	-0-		-8051	B	-0-		117	1	329	3	Y	75	100	0			4
										7	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 83,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5636	-0-		-3850	B	-345024		1472	1	3268	3	Y	740	711	0			48
										82	4	814	9							
02	0	X	1869	-0-		1869	B	-343155		345	1	735	3	Y	705	708	0			45
										13	4	776	9							
03	0	X	6795	-0-		6795	B	-336360		1865	1	4097	3	Y	739	739	0			45
										20	4	813	9							
04	7350	X	5828	-0-		-1522	B	-336360		1726	1	3396	3	Y	624	636	0			33
										20	4	686	9							
05	7595	X	7167	-0-		-428	B	-336360		2098	1	4225	3	Y	737	711	0			59
										33	4	811	9							
06	6570	X	504	-0-		-6066	B	-336360		24	1	53	3	Y	388	431	0			16
										427	9									
07	6789	X	3219	-0-		-3570	B	-336360		899	1	1808	3	Y	456	445	0			27
										10	4	502	9							
08	DLQ	G-10	7513	-0-		7513	B	-328847		1813	1	4372	3	Y	1141	1101	0			67
										73	4	1255	9							
09	DLQ	G-10	6959	-0-		6959	B	-321888		1383	1	4243	3	Y	958	958	0			67
										279	4	1054	9							
10	DLQ	G-10	5593	-0-		5593	B	-316295		1019	1	3504	3	Y	860	855	0			72
										124	4	946	9							
*11	0	X	5238	-0-		5238	B	-311057		1050	1	3214	3	Y	866	884	0			54
										21	4	953	9							
12	0	X	4327	-0-		4327	B	-306730		869	1	2550	3	Y	806	807	0			53
										21	4	887	9							

TOTAL GAS PROD: 60,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,020

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. (I) GAS LIFT(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	2796	-0-	-2536 B	-264915	506	1	2038	3	Y	216	217	0			8
							14	4	238	9							
02	0	X	3151	-0-	3151 B	-261764	374	1	2504	3	Y	241	244	0			5
							8	4	265	9							
03	0	X	396	-0-	396 B	-261368	43	1	313	3	Y	35	39	0			1
							1	4	39	9							
04	3780	X	208	-0-	-3572 B	-261368	18	1	120	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
05	3906	X	57	-0-	-3849 B	-261368	2	1	10	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3390	X	61	-0-	-3329 B	-261368	2	1	11	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3503	X	64	-0-	-3439 B	-261368	2	1	11	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	403	X	101	-0-	-302 B	-261368	3	1	18	3	Y	73	72	0			2
							80	9									
09	210	X	183	-0-	-27 B	-261368	6	1	32	3	Y	132	129	0			5
							145	9									
10	62	X	228	-0-	166 B	-261202	6	1	42	3	Y	164	166	0			3
							180	9									
*11	90	X	802	-0-	712 B	-260490	85	1	592	3	Y	109	110	0			2
							5	4	120	9							
*12	186	X	-0-	-0-	-186 B	-260490					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	100	-0-	-396 B	-474026	7	1	60	3	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
02	0	N	584	-0-	584 B	-473442	67	1	459	3	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
03	0	N	1108	-0-	1108 B	-472334	153	1	907	3	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	90	N	434	-0-	344 B	-471990	55	1	372	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
05	651	N	85	-0-	-566 B	-471990	8	1	49	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	990	N	663	-0-	-327 B	-471990	81	1	536	3	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
07	434	N	3493	-0-	3059 B	-468931	443	1	2988	3	Y	39	39	0			1
							19	4	43	9							
08	93	N	2816	-0-	2723 B	-466208	354	1	2429	3	Y	17	17	0			1
							14	4	19	9							
09	660	N	3076	-0-	2416 B	-463792	375	1	2647	3	Y	38	37	0			2
							12	4	42	9							
10	1829	X	2585	-0-	756 B	-463036	310	1	2201	3	Y	64	61	0			5
							4	4	70	9							
11	1770	X	2419	-0-	649 B	-462387	308	1	2051	3	Y	46	48	0			3
							9	4	51	9							
12	1829	X	2572	-0-	743 B	-461644	358	1	2159	3	Y	42	43	0			2
							9	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	82	-0-	-9652	B	-352307	1 76	1 9	5	3	Y	69	79	0			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	2	5	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	B	-352307					Y	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-352307					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	B	-352307					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-352307					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2791	-0-	-1611	B	-366356	262 9	1 4	2164 356	3 9	Y	324	322	0			4
02	0	X	1705	-0-	1705	B	-364651	187 2	1 4	1284 232	3 9	Y	211	211	0			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-364651					Y	-0-	4	0			-0-
04	3690	X	5037	-0-	1347	B	-363304	562 8	1 4	3828 639	3 9	Y	581	572	0			9
05	2790	X	3347	-0-	557	B	-362747	417 5	1 4	2547 378	3 9	Y	344	348	0			5
06	2700	X	2906	-0-	206	B	-362541	360 4	1 4	2379 163	3 9	Y	148	150	0			3
07	3813	X	3235	-0-	-578	B	-362541	392 17	1 4	2640 186	3 9	Y	169	168	0			4
08	5208	X	3232	-0-	-1976	B	-362541	365 15	1 4	2503 349	3 9	Y	317	302	0			19
09	5040	X	2664	-0-	-2376	B	-362541	292 9	1 4	2060 303	3 9	Y	275	281	0			13
10	3348	X	1241	-0-	-2107	B	-362541	136 2	1 4	964 139	3 9	Y	126	130	0			9
11	3120	X	3172	-0-	52	B	-362489	364 11	1 4	2426 371	3 9	Y	337	323	0			23
12	3224	X	1917	-0-	-1307	B	-362489	230 6	1 4	1388 293	3 9	Y	266	274	0			15

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-7033	B	-294845	2	3	33	9	Y	30	32	0			1
02	0	X	154	-0-	154	B	-294691	1	1	10	3	Y	130	128	0			3
								143	9									
03	0	X	3535	-0-	3535	B	-291156	372	1	2737	3	Y	378	373	0			8
								10	4	416	9							
04	5670	X	9411	-0-	3741	B	-287415	1054	1	6898	3	Y	1317	1299	0			26
								10	4	1449	9							
05	1271	X	4253	-0-	2982	B	-284433	531	1	3267	3	Y	409	428	0			7
								5	4	450	9							
06	3420	X	7817	-0-	4397	B	-280036	992	1	6213	3	Y	543	535	0			15
								15	4	597	9							
07	7502	X	7675	-0-	173	B	-279863	964	1	6056	3	Y	581	581	0			15
								16	4	639	9							
08	9734	X	6593	-0-	-3141	B	-279863	819	1	5272	3	Y	437	438	0			14
								21	4	481	9							
09	9420	X	3174	-0-	-6246	B	-279863	464	1	2478	3	Y	205	211	0			8
								6	4	226	9							
10	8091	X	352	-0-	-7739	B	-279863	17	1	125	3	Y	191	195	0			4
								210	9									
*11	7830	X	222	-0-	-7608	B	-279863	15	1	103	3	Y	94	96	0			2
								1	4	103	9							
*12	7688	X	-0-	-0-	-7688	B	-279863					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

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
LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2118	-0-	-1075 B	-40147	559	1	1241	3	Y	261	261	0			17
							31	4	287	9							
02	0	X	1679	-0-	1679 B	-38468	438	1	932	3	Y	266	266	0			17
							16	4	293	9							
03	0	X	1782	-0-	1782 B	-36686	459	1	1008	3	Y	282	282	0			17
							5	4	310	9							
04	2520	X	2012	-0-	-508 B	-36686	543	1	1069	3	Y	358	356	0			19
							6	4	394	9							
05	2573	X	2062	-0-	-511 B	-36686	551	1	1110	3	Y	356	346	0			29
							9	4	392	9							
06	2040	X	2140	-0-	100 B	-36586	528	1	1141	3	Y	421	433	0			17
							8	4	463	9							
07	2077	X	2148	-0-	71 B	-36515	578	1	1162	3	Y	365	361	0			21
							6	4	402	9							
08	2077	X	2096	-0-	19 B	-36496	517	1	1247	3	Y	283	287	0			17
							21	4	311	9							
09	2130	X	1854	-0-	-276 B	-36496	368	1	1129	3	Y	257	256	0			18
							74	4	283	9							
10	2201	X	1951	-0-	-250 B	-36496	345	1	1187	3	Y	343	332	0			29
							42	4	377	9							
*11	2130	X	118	-0-	-2012 B	-36496	5	1	15	3	Y	89	112	0			6
							98	9									
12	2139	X	12	-0-	-2127 B	-36496	1	3	11	9	Y	10	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3524	-0-	-1126 B	-422339	623	1	2507	3	Y	343	338	0			13
							17	4	377	9							
02	0	X	3014	-0-	3014 B	-419325	323	1	2160	3	Y	476	480	0			9
							7	4	524	9							
03	0	X	4662	-0-	4662 B	-414663	498	1	3664	3	Y	442	442	0			9
							14	4	486	9							
04	3840	X	4372	-0-	532 B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0			7
							5	4	387	9							
05	3596	X	2880	-0-	-716 B	-414131	363	1	2233	3	Y	255	257	0			5
							3	4	281	9							
06	4500	X	5502	-0-	1002 B	-413129	697	1	4366	3	Y	389	383	0			11
							11	4	428	9							
07	4650	X	2923	-0-	-1727 B	-413129	368	1	2310	3	Y	217	223	0			5
							6	4	239	9							
08	4650	X	4034	-0-	-616 B	-413129	500	1	3215	3	Y	278	274	0			9
							13	4	306	9							
09	5490	X	3792	-0-	-1698 B	-413129	542	1	2891	3	Y	320	316	0			13
							7	4	352	9							
10	5673	X	3567	-0-	-2106 B	-413129	393	1	2847	3	Y	291	298	0			6
							7	4	320	9							
*11	5490	X	1904	-0-	-3586 B	-413129	215	1	1498	3	Y	163	165	0			4
							12	4	179	9							
12	4030	X	4179	-0-	149 B	-412980	547	1	3244	3	Y	341	338	0			7
							13	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 44,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

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	5394	X	2174	-0-	-3220 B	-236633	201	1	1663	3	Y	275	274	0			4
							7	4	303	9							
02	0	X	2099	-0-	2099 B	-234534	235	1	1619	3	Y	220	220	0			4
							3	4	242	9							
03	0	X	2871	-0-	2871 B	-231663	368	1	2186	3	Y	285	284	0			5
							3	4	314	9							
04	2610	X	2633	-0-	23 B	-231640	280	1	1907	3	Y	402	400	0			7
							4	4	442	9							
05	2325	X	2247	-0-	-78 B	-231640	266	1	1624	3	Y	322	324	0			5
							3	4	354	9							
06	2790	X	1937	-0-	-853 B	-231640	212	1	1403	3	Y	290	290	0			5
							3	4	319	9							
07	2883	X	1254	-0-	-1629 B	-231640	138	1	930	3	Y	164	165	0			4
							6	4	180	9							
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483 B	-230157	166	1	1139	3	Y	155	150	0			9
							7	4	171	9							
09	DLQ G-10		1076	-0-	1076 B	-229081	114	1	806	3	Y	138	140	0			7
							4	4	152	9							
10	DLQ G-10		874	-0-	874 B	-228207	90	1	642	3	Y	128	126	0			9
							1	4	141	9							
11	0	N	969	-0-	969 B	-227238	104	1	696	3	Y	151	150	0			10
							3	4	166	9							
12	0	N	904	-0-	904 B	-226334	108	1	651	3	Y	129	132	0			7
							3	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

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	93	X	-0-	-0-	-93 B	-370975					Y	-0-					-0-
02	0	N	2397	-0-	2397 B	-368578	518	1	1727	3	Y	120	113	0			7
							20	4	132	9							
03	0	N	1461	-0-	1461 B	-367117	240	1	827	3	Y	355	349	0			13
							3	4	391	9							
04	0	N	594	-0-	594 B	-366523	77	1	246	3	Y	245	248	0			10
							1	4	270	9							
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523					Y	-0-	10	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-366523					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-366523					Y	-0-					-0-
09	0	N	239	-0-	239 B	-366284	6	1	23	3	Y	191	179	0			12
							210	9									
10	0	N	1368	-0-	1368 B	-364916	246	1	866	3	Y	222	225	0			9
							12	4	244	9							
11	0	N	1451	-0-	1451 B	-363465	232	1	950	3	Y	234	234	0			9
							12	4	257	9							
12	248	N	1363	-0-	1115 B	-362350	280	1	791	3	Y	251	247	0			13
							16	4	276	9							

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7254 B	-624439					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-624439					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-476738					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1255	-0-	1255 B	-475483	143	1	796	3	Y	282	275	0			7
							6	4	310	9							
08	T. A.		1567	-0-	1567 B	-473916	171	1	1131	3	Y	234	234	0			7
							8	4	257	9							
09	14B2 EXT		1432	-0-	1432 B	-472484	155	1	1050	3	Y	203	207	0			3
							4	4	223	9							
10	0	X	1543	-0-	1543 B	-470941	166	1	1146	3	Y	206	206	0			3
							4	4	227	9							
*11	1110	N	1198	-0-	88 B	-470853	113	1	906	3	Y	158	157	0			4
							5	4	174	9							
12	1147	N	188	-0-	-959 B	-470853	1	1	7	3	Y	164	163	0			5
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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	3751	X	3710	-0-		-41	B	-931352	786	1	2511	3	Y	357	354	0		18
									20	4	393	9						
02	0	X	3714	-0-		3714	B	-927638	810	1	2565	3	Y	293	293	0		18
									17	4	322	9						
03	0	X	3434	-0-		3434	B	-924204	740	1	2284	3	Y	357	360	0		15
									17	4	393	9						
04	3540	X	3935	-0-		395	B	-923809	826	1	2695	3	Y	361	357	0		19
									17	4	397	9						
05	3658	X	3238	-0-		-420	B	-923809	682	1	2201	3	Y	310	314	0		15
									14	4	341	9						
06	3540	X	3161	-0-		-379	B	-923809	587	1	2209	3	Y	311	310	0		16
									23	4	342	9						
07	3658	X	2754	-0-		-904	B	-923809	370	1	2059	3	Y	282	291	0		7
									15	4	310	9						
08	4061	X	2984	-0-		-1077	B	-923809	359	1	2375	3	Y	211	212	0		6
									18	4	232	9						
09	3930	X	2987	-0-		-943	B	-923809	351	1	2381	3	Y	224	227	0		3
									9	4	246	9						
10	3255	X	4600	-0-		1345	B	-922464	535	1	3703	3	Y	318	316	0		5
									12	4	350	9						
*11	3150	X	2755	-0-		-395	B	-922464	269	1	2165	3	Y	282	279	0		8
									11	4	310	9						
12	3100	X	2648	-0-		-452	B	-922464	288	1	2057	3	Y	264	265	0		7
									13	4	290	9						

TOTAL GAS PROD: 39,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

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	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-727790					Y	-0-				-0-
07	T. A.		156	-0-		156	B	-727634	3	1	19	3	Y	122	119	0		3
									134	9								
08	0	N	1130	-0-		1130	B	-726504	113	1	747	3	Y	240	236	0		7
									6	4	264	9						
09	0	N	703	-0-		703	B	-725801	70	1	474	3	Y	143	148	0		2
									2	4	157	9						
10	62	N	1078	-0-		1016	B	-724785	108	1	746	3	Y	202	201	0		3
									2	4	222	9						
*11	60	N	779	-0-		719	B	-724066	67	1	541	3	Y	153	152	0		4
									3	4	168	9						
12	62	N	719	-0-		657	B	-723409	67	1	480	3	Y	154	154	0		4
									3	4	169	9						

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	686 B	-282840	72	1	396	3	Y	224	220	0			4
							3	4	246	9							
02	T. A.		1336	-0-	1336 B	-281504	159	1	808	3	Y	323	320	0			7
							14	4	355	9							
03	T. A.		1144	-0-	1144 B	-280360	151	1	794	3	Y	179	182	0			4
							2	4	197	9							
04	T. A.		989	-0-	989 B	-279371	144	1	675	3	Y	152	152	0			4
							3	4	167	9							
05	T. A.		926	-0-	926 B	-278445	143	1	603	3	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
06	0	X	878	-0-	878 B	-277567	157	1	615	3	Y	93	94	0			3
							4	4	102	9							
07	961	N	7	-0-	-954 B	-277567	1	3	6	9	Y	5	8	0			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-277567					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-277567					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-277567					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-277567					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-2404 B	-445806	19	1	73	3	Y	124	130	0			8
							3	4	136	9							
02	DLQ G-10		514	-0-	514 B	-445292	84	1	293	3	Y	105	104	0			9
							21	4	116	9							
03	0	N	2571	-0-	2571 B	-442721	405	1	1467	3	Y	560	561	0			8
							83	4	616	9							
04	210	N	2153	-0-	1943 B	-440778	349	1	1327	3	Y	382	387	0			3
							57	4	420	9							
05	558	N	1786	-0-	1228 B	-439550	316	1	1146	3	Y	233	235	0			1
							68	4	256	9							
06	1230	N	1485	-0-	255 B	-439295	261	1	976	3	Y	203	202	0			2
							25	4	223	9							
07	1271	N	1379	-0-	108 B	-439187	293	1	674	3	Y	197	197	0			2
							195	4	217	9							
08	1798	N	1267	-0-	-531 B	-439187	196	1	740	3	Y	197	197	0			2
							114	4	217	9							
09	1500	N	1385	-0-	-115 B	-439187	129	1	875	3	Y	276	275	0			3
							77	4	304	9							
10	1364	N	1591	-0-	227 B	-438960	209	1	1052	3	Y	270	270	0			3
							33	4	297	9							
*11	1230	N	1545	-0-	315 B	-438645	203	1	1061	3	Y	239	239	0			3
							18	4	263	9							
12	1426	N	1245	-0-	-181 B	-438645	175	1	773	3	Y	253	253	0			3
							19	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

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	8401	X		5986	-0-		-2415	B	-39278	1174	1	4520	3	Y	109	111	0			7
										172	4	120	9							
02	0	X		4286	-0-		4286	B	-34992	887	1	3079	3	Y	91	90	0			8
										220	4	100	9							
03	0	X		7132	-0-		7132	B	-27860	1445	1	5234	3	Y	143	149	0			2
										296	4	157	9							
04	6330	X		6117	-0-		-213	B	-27860	1211	1	4606	3	Y	93	94	0			1
										198	4	102	9							
05	6386	X		5689	-0-		-697	B	-27860	1152	1	4181	3	Y	98	99	0			-0-
										248	4	108	9							
06	6900	X		6168	-0-		-732	B	-27860	1219	1	4559	3	Y	247	245	0			2
										118	4	272	9							
07	7130	X		7974	-0-		844	B	-27016	1896	1	4367	3	Y	409	407	0			4
										1261	4	450	9							
08	DLQ G-10			8141	-0-		8141	B	-18875	1389	1	5240	3	Y	642	640	0			6
										806	4	706	9							
09	DLQ G-10			5677	-0-		5677	B	-13198	625	1	4249	3	Y	390	392	0			4
										374	4	429	9							
10	DLQ G-10			6322	-0-		6322	B	-6876	891	1	4485	3	Y	731	728	0			7
										142	4	804	9							
*11	0	X		5985	-0-		5985	B	-891	794	1	4147	3	Y	884	881	0			10
										72	4	972	9							
*12	8311	X		9202	-0-		891	B	-0-	1479	1	6528	3	Y	942	940	0			12
										159	4	1036	9							

TOTAL GAS PROD: 78,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

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	11005	X		9007	-0-		-1998	B	-0-	1645	1	6621	3	Y	634	634	0			24
										44	4	697	9							
02	9691	X		9691	-0-		-0-	B	-0-	1198	1	8021	3	Y	405	421	0			8
										26	4	446	9							
03	10461	X		10461	-0-		-0-	B	-0-	1170	1	8610	3	Y	589	584	0			13
										33	4	648	9							
04	9900	X		9895	-0-		-5	B	-0-	1224	1	8013	3	Y	587	589	0			11
										12	4	646	9							
05	10726	X		10425	-0-		-301	B	-0-	1380	1	8491	3	Y	493	495	0			9
										12	4	542	9							
06	10380	X		9734	-0-		-646	B	-0-	1281	1	8017	3	Y	379	378	0			10
										19	4	417	9							
07	10726	X		9714	-0-		-1012	B	-0-	1254	1	7878	3	Y	510	507	0			13
										21	4	561	9							
08	10447	X		9354	-0-		-1093	B	-0-	1172	1	7541	3	Y	555	550	0			18
										30	4	611	9							
09	10080	X		8842	-0-		-1238	B	-0-	1287	1	6871	3	Y	608	601	0			25
										15	4	669	9							
10	10416	X		9255	-0-		-1161	B	-0-	1036	1	7504	3	Y	634	646	0			13
										18	4	697	9							
*11	9720	X		2910	-0-		-6810	B	-0-	337	1	2344	3	Y	192	201	0			4
										18	4	211	9							
*12	12790	X		12790	-0-		-0-	B	-0-	1718	1	10184	3	Y	770	757	0			17
										41	4	847	9							

TOTAL GAS PROD: 112,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

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	4712	X	5684	-0-	972 B	-447376	962	1	3704	3	Y	797	781	0			50
							141	4	877	9							
02	0	X	6562	-0-	6562 B	-440814	1216	1	4217	3	Y	753	740	0			63
							301	4	828	9							
03	0	X	7050	-0-	7050 B	-433764	1251	1	4533	3	Y	918	968	0			13
							256	4	1010	9							
04	5490	X	3952	-0-	-1538 B	-433764	635	1	2415	3	Y	725	733	0			5
							104	4	798	9							
05	6541	X	5326	-0-	-1215 B	-433764	923	1	3349	3	Y	777	778	0			4
							199	4	855	9							
06	6330	X	4709	-0-	-1621 B	-433764	817	1	3057	3	Y	687	685	0			6
							79	4	756	9							
07	6541	X	4027	-0-	-2514 B	-433764	824	1	1897	3	Y	689	689	0			6
							548	4	758	9							
08	7037	X	3602	-0-	-3435 B	-433764	556	1	2096	3	Y	571	572	0			5
							322	4	628	9							
09	5160	X	1265	-0-	-3895 B	-433764	113	1	769	3	Y	286	288	0			3
							68	4	315	9							
10	5332	X	1032	-0-	-4300 B	-433764	123	1	619	3	Y	245	246	0			2
							20	4	270	9							
*11	4710	X	778	-0-	-3932 B	-433764	93	1	488	3	Y	172	172	0			2
							8	4	189	9							
12	4030	X	16	-0-	-4014 B	-433764	2	3	14	9	Y	13	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

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	9920	X	-0-	-0-	-9920 B	-694207					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	X	127	-0-	127 B	-694080	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	0	X	59	-0-	59 B	-694021	11	1	40	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
04	2550	X	2536	-0-	-14 B	-694021	421	1	1599	3	Y	406	403	0			3
							69	4	447	9							
05	155	X	309	-0-	154 B	-693867	48	1	175	3	Y	69	72	0			-0-
							10	4	76	9							
06	150	X	3983	-0-	3833 B	-690034	693	1	2592	3	Y	574	569	0			5
							67	4	631	9							
07	2635	X	2813	-0-	178 B	-689856	560	1	1289	3	Y	538	538	0			5
							372	4	592	9							
08	2635	X	5418	-0-	2783 B	-687073	816	1	3078	3	Y	955	952	0			8
							473	4	1051	9							
09	3990	X	7331	-0-	3341 B	-683732	693	1	4708	3	Y	1378	1372	0			14
							414	4	1516	9							
10	4123	X	9343	-0-	5220 B	-678512	1111	1	5596	3	Y	2235	2227	0			22
							177	4	2459	9							
*11	5250	X	7994	-0-	2744 B	-675768	920	1	4805	3	Y	1986	1986	0			22
							84	4	2185	9							
12	7316	X	9460	-0-	2144 B	-673624	1267	1	5593	3	Y	2240	2234	0			28
							136	4	2464	9							

TOTAL GAS PROD: 49,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,386

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)(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	100	-0-	69	B	-905718	3	1	11	3	Y	78	81	0			5
								86	9									
02	0	N	490	-0-	490	B	-905228	9	1	30	3	Y	408	379	0			34
								2	4	449	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905228					Y	-0-	34	0			-0-
04	60	N	80	-0-	20	B	-905208	16	1	61	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	62	N	94	-0-	32	B	-905176	19	1	71	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	0	N	73	-0-	73	B	-905103	15	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
								1	4	2	9							
*07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-905103					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-905103					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-905103					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905103					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905103					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905103					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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)(L)	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	-1102949					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1102949					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1102949					Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	B	-1102706	3	1	22	3	Y	198	194	0			4
								218	9									
05	T. A.		2102	-0-	2102	B	-1100604	218	1	1344	3	Y	489	484	0			9
								2	4	538	9							
06	T. A.		1937	-0-	1937	B	-1098667	215	1	1348	3	Y	337	337	0			9
								3	4	371	9							
07	T. A.		1939	-0-	1939	B	-1096728	220	1	1381	3	Y	304	305	0			8
								4	4	334	9							
08	2108	X	1047	-0-	-1061	B	-1096728	104	1	668	3	Y	247	247	0			8
								3	4	272	9							
09	2040	X	20571	-0-	18531	B	-1078197	3195	1	17054	3	Y	258	255	0			11
								38	4	284	9							
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	B	-1078197					Y	-0-	11	0			-0-
*11	1950	X	105	-0-	-1845	B	-1078197	8	1	58	3	Y	35	34	0			1
								39	9									
12	4526	X	56	-0-	-4470	B	-1078197	1	1	5	3	Y	45	45	0			1
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 28,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	39	-0-		-12330	B	-686816	2	1	24	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-686816					Y	2	2	0		-0-
03	0	X	99	-0-		99	B	-686717	6	1	65	3	Y	25	25	0		-0-
									28	9								
04	10830	X	301	-0-		-10529	B	-686717	25	1	274	3	Y	1	1	0		-0-
									1	4	1	9						
05	465	X	133	-0-		-332	B	-686717	10	1	123	3	Y	-0-				-0-
06	90	X	9158	-0-		9068	B	-677649	614	1	6608	3	Y	1741	1640	0		101
									21	4	1915	9						
07	310	X	4718	-0-		4408	B	-673241	128	1	1250	3	Y	3032	2984	0		149
									5	4	3335	9						
08	124	N	20957	-0-		20833	B	-652408	1894	1	16258	3	Y	2483	2513	0		119
									74	4	2731	9						
09	1170	X	11762	-0-		10592	B	-641816	1093	1	10120	3	Y	453	532	0		40
									51	4	498	9						
10	1209	X	17373	-0-		16164	B	-625652	1354	1	13765	3	Y	2013	1927	0		126
									40	4	2214	9						
*11	1170	X	15705	-0-		14535	B	-611117	1309	1	12246	3	Y	1923	1922	0		127
									35	4	2115	9						
12	1209	X	12937	-0-		11728	B	-599389	1095	1	10112	3	Y	1552	1586	0		93
									23	4	1707	9						

TOTAL GAS PROD: 93,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,237

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	261	-0-		-4823	B	-365773	50	1	112	3	Y	87	83	0		6
									3	4	96	9						
02	0	X	140	-0-		140	B	-365633	27	1	57	3	Y	50	53	0		3
									1	4	55	9						
03	0	X	61	-0-		61	B	-365572	2	1	5	3	Y	49	49	0		3
									54	9								
04	390	X	327	-0-		-63	B	-365572	87	1	172	3	Y	61	61	0		3
									1	4	67	9						
05	248	X	378	-0-		130	B	-365442	96	1	194	3	Y	78	75	0		6
									2	4	86	9						
06	240	X	521	-0-		281	B	-365161	137	1	296	3	Y	78	81	0		3
									2	4	86	9						
07	341	X	372	-0-		31	B	-365130	96	1	194	3	Y	74	73	0		4
									1	4	81	9						
08	372	X	12	-0-		-360	B	-365130	1	3	11	9	Y	10	13	0		1
09	510	X	-0-	-0-		-510	B	-365130					Y	-0-	1	0		-0-
*10	527	X	-0-	-0-		-527	B	-365130					Y	-0-				-0-
*11	510	X	-0-	-0-		-510	B	-365130					Y	-0-				-0-
*12	372	X	-0-	-0-		-372	B	-365130					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	2108	N	2221	-0-		113	B	-119652	630	1	1398	3	Y	144	146	0		9
									35	4	158	9						
02	0	X	1602	-0-		1602	B	-118050	477	1	1016	3	Y	83	87	0		5
									18	4	91	9						
03	0	X	1848	-0-		1848	B	-116202	505	1	1111	3	Y	206	198	0		13
									5	4	227	9						
04	2340	X	1601	-0-		-739	B	-116202	516	1	1016	3	Y	57	67	0		3
									6	4	63	9						
05	2418	X	2038	-0-		-380	B	-116202	626	1	1261	3	Y	128	121	0		10
									10	4	141	9						
06	2160	X	1922	-0-		-238	B	-116202	576	1	1243	3	Y	86	93	0		3
									8	4	95	9						
07	1860	X	1970	-0-		110	B	-116092	617	1	1241	3	Y	95	92	0		6
									7	4	105	9						
08	2046	X	2108	-0-		62	B	-116030	576	1	1390	3	Y	108	108	0		6
									23	4	119	9						
09	1980	X	1821	-0-		-159	B	-116030	390	1	1196	3	Y	142	138	0		10
									79	4	156	9						
10	2046	X	1517	-0-		-529	B	-116030	296	1	1017	3	Y	153	150	0		13
									36	4	168	9						
*11	2040	X	1799	-0-		-241	B	-116030	404	1	1238	3	Y	135	140	0		8
									8	4	149	9						
12	2108	X	989	-0-		-1119	B	-116030	217	1	636	3	Y	119	119	0		8
									5	4	131	9						

TOTAL GAS PROD: 21,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

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	7502	X	3357	-0-		-4145	B	-511202	708	1	2264	3	Y	334	335	0		16
									18	4	367	9						
02	0	X	1145	-0-		1145	B	-510057	152	1	480	3	Y	464	451	0		29
									3	4	510	9						
03	0	X	5946	-0-		5946	B	-504111	1316	1	4064	3	Y	487	496	0		20
									30	4	536	9						
04	3690	X	2973	-0-		-717	B	-504111	552	1	1801	3	Y	554	545	0		29
									11	4	609	9						
05	3348	X	3400	-0-		52	B	-504059	602	1	1943	3	Y	766	758	0		37
									12	4	843	9						
06	5760	X	2954	-0-		-2806	B	-504059	465	1	1750	3	Y	655	659	0		33
									18	4	721	9						
07	5952	X	4683	-0-		-1269	B	-504059	583	1	3247	3	Y	754	768	0		19
									24	4	829	9						
08	5952	X	3777	-0-		-2175	B	-504059	425	1	2810	3	Y	474	480	0		13
									21	4	521	9						
09	3300	X	2348	-0-		-952	B	-504059	246	1	1667	3	Y	390	398	0		5
									6	4	429	9						
10	4681	X	2601	-0-		-2080	B	-504059	259	1	1791	3	Y	495	493	0		7
									6	4	545	9						
*11	4530	X	1809	-0-		-2721	B	-504059	152	1	1224	3	Y	388	385	0		10
									6	4	427	9						
12	4681	X	1260	-0-		-3421	B	-504059	114	1	815	3	Y	296	298	0		8
									5	4	326	9						

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,057

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	1457	N	112	-0-	-1345	B	-1268156	19	1	37	3	Y	48	86	0			-0-
								3	4	53	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1268156					Y	-0-					-0-
03	0	N	2345	-0-	2345	B	-1265811	70	1	1644	3	Y	567	557	0			10
								7	4	624	9							
04	120	N	2054	-0-	1934	B	-1263877	63	1	1360	3	Y	567	568	0			9
								7	4	624	9							
05	0	N	1808	-0-	1808	B	-1262069	63	1	1281	3	Y	416	415	0			10
								6	4	458	9							
06	1380	N	1448	-0-	68	B	-1262001	48	1	1088	3	Y	279	285	0			4
								5	4	307	9							
07	1426	N	1878	-0-	452	B	-1261549	70	1	1487	3	Y	285	283	1			6
								7	4	314	9							
08	2356	X	2005	-0-	-351	B	-1261549	66	1	1527	3	Y	368	367	1			7
								7	4	405	9							
09	2040	X	1054	-0-	-986	B	-1261549	33	1	826	3	Y	174	178	1			3
								4	4	191	9							
10	1891	X	1185	-0-	-706	B	-1261549	38	1	925	3	Y	197	195	1			5
								5	4	217	9							
11	1950	X	963	-0-	-987	B	-1261549	27	1	553	3	Y	345	340	1			10
								3	4	380	9							
12	2015	X	412	-0-	-1603	B	-1261549	5	1	95	3	Y	283	279	1			14
								1	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 15,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

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	26739	X	26739	-0-	-0-	B	-0-	2715	1	22463	3	Y	1339	1339	0			18
								88	4	1473	9							
02	DLQ G-10		20295	-0-	20295	B	20295	2428	1	16711	3	Y	1024	1023	0			19
								30	4	1126	9							
03	42767	X	22472	-0-	-20295	B	-0-	3077	1	18259	3	Y	1007	1007	0			19
								28	4	1108	9							
04	22890	X	22890	-0-	-0-	B	-0-	2786	1	18990	3	Y	977	980	0			16
								39	4	1075	9							
05	30504	X	18406	-0-	-12098	B	-0-	2472	1	15087	3	Y	745	749	0			12
								27	4	820	9							
06	25890	X	17016	-0-	-8874	B	-0-	2127	1	14045	3	Y	744	743	0			13
								26	4	818	9							
07	23653	X	18465	-0-	-5188	B	-0-	2285	1	15407	3	Y	613	610	0			16
								99	4	674	9							
08	DLQ G-10		16175	-0-	16175	B	16175	1963	1	13474	3	Y	600	580	0			36
								78	4	660	9							
09	DLQ G-10		14070	-0-	14070	B	30245	1684	1	11879	3	Y	413	429	0			20
								53	4	454	9							
10	DLQ G-10		14422	-0-	14422	B	44667	1701	1	12074	3	Y	568	547	0			41
								22	4	625	9							
11	DLQ G-10		13765	-0-	13765	B	58432	1701	1	11345	3	Y	608	607	0			42
								50	4	669	9							
12	71610	X	13178	-0-	-58432	B	-0-	1776	1	10703	3	Y	594	603	0			33
								46	4	653	9							

TOTAL GAS PROD: 217,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

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	15469	X	14611	-0-	-858	B	-0-	326 3229	1 9	11056	3	Y	2935	2935	0			-0-
02	DLQ G-10		2986	-0-	2986	B	2986	231 282	1 9	2473	3	Y	256	256	0			-0-
03	8458	X	5472	-0-	-2986	B	-0-	332 813	1 9	4327	3	Y	739	739	0			-0-
04	12960	X	5024	-0-	-7936	B	-0-	140 528	1 9	4356	3	Y	480	480	0			-0-
05	18971	X	18971	-0-	-0-	B	-0-	271 1784	1 9	16916	3	Y	1622	1622	0			-0-
06	15631	X	15631	-0-	-0-	B	-0-	188 3295	1 9	12148	3	Y	2995	2995	0			-0-
07	12992	X	12992	-0-	-0-	B	-0-	194 1361	1 9	11437	3	Y	1237	1237	0			-0-
08	19034	X	11664	-0-	-7370	B	-0-	190 1225	1 9	10249	3	Y	1114	1114	0			-0-
09	18360	X	11130	-0-	-7230	B	-0-	190 1049	1 9	9891	3	Y	954	954	0			-0-
10	18972	X	12043	-0-	-6929	B	-0-	221 1488	1 9	10334	3	Y	1353	1353	0			-0-
11	15630	X	11791	-0-	-3839	B	-0-	212 1488	1 9	10091	3	Y	1353	1353	0			-0-
12	12989	X	12077	-0-	-912	B	-0-	210 1509	1 9	10358	3	Y	1372	1372	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,410

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	17856	X	15641	-0-	-2215	B	-0-	399 1731	1 9	13511	3	Y	1574	1574	0			-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	B	-0-	307 606	1 9	3297	3	Y	551	551	0			-0-
03	9441	X	9441	-0-	-0-	B	-0-	643 443	1 9	8355	3	Y	403	403	0			-0-
04	15450	X	12849	-0-	-2601	B	-0-	369 1029	1 9	11451	3	Y	935	935	0			-0-
05	15965	X	9960	-0-	-6005	B	-0-	143 876	1 9	8941	3	Y	796	796	0			-0-
06	15150	X	9827	-0-	-5323	B	-0-	139 705	1 9	8983	3	Y	641	641	0			-0-
07	13237	X	9704	-0-	-3533	B	-0-	147 898	1 9	8659	3	Y	816	816	0			-0-
08	13237	X	9227	-0-	-4010	B	-0-	150 994	1 9	8083	3	Y	904	904	0			-0-
09	12840	X	8279	-0-	-4561	B	-0-	141 783	1 9	7355	3	Y	712	712	0			-0-
10	10168	X	1245	-0-	-8923	B	-0-	24 98	1 9	1123	3	Y	89	89	0			-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,421

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	EOM BALANCE
01	24118	X	17613	-0-	-6505	B	-0-	358 1792	1 9	15463	3	Y	1629	1629	0	-0-
02	16642	X	16642	-0-	-0-	B	-0-	322 1741	1 9	14579	3	Y	1583	1583	0	-0-
03	18191	X	18191	-0-	-0-	B	-0-	445 1440	1 9	16306	3	Y	1309	1309	0	-0-
04	20490	X	17256	-0-	-3234	B	-0-	468 1407	1 9	15381	3	Y	1279	1279	0	-0-
05	18414	X	17718	-0-	-696	B	-0-	474 1382	1 9	15862	3	Y	1256	1256	0	-0-
06	17820	X	17518	-0-	-302	B	-0-	444 895	1 9	16179	3	Y	814	814	0	-0-
07	18414	X	15751	-0-	-2663	B	-0-	533 880	1 9	14338	3	Y	800	800	0	-0-
08	18197	X	15539	-0-	-2658	B	-0-	593 828	1 9	14118	3	Y	753	753	0	-0-
09	17520	X	14823	-0-	-2697	B	-0-	571 815	1 9	13437	3	Y	741	741	0	-0-
10	18104	X	14987	-0-	-3117	B	-0-	610 700	1 9	13677	3	Y	636	636	0	-0-
11	17520	X	14548	-0-	-2972	B	-0-	596 925	1 9	13027	3	Y	841	841	0	-0-
12	15748	X	15658	-0-	-90	B	-0-	719 858	1 9	14081	3	Y	780	780	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,421

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	8628	-0-	-6531 B	-0-	77 1409	1 9	7142	3	Y	1281	1281	0			-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	86 999	1 9	6165	3	Y	908	908	0			-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0- B	-0-	102 1366	1 9	6250	3	Y	1242	1242	0			-0-
04	10560	X	6351	-0-	-4209 B	-0-	105 1003	1 9	5243	3	Y	912	912	0			-0-
05	9083	X	6594	-0-	-2489 B	-0-	119 941	1 9	5534	3	Y	855	855	0			-0-
06	8340	X	5862	-0-	-2478 B	-0-	117 727	1 9	5018	3	Y	661	661	0			-0-
07	8029	X	5552	-0-	-2477 B	-0-	159 644	1 9	4749	3	Y	585	585	0			-0-
08	DLQ G-10		5080	-0-	5080 B	5080	171 526	1 9	4383	3	Y	478	478	0			-0-
09	DLQ G-10		4377	-0-	4377 B	9457	170 451	1 9	3756	3	Y	410	410	0			-0-
10	DLQ G-10		4361	-0-	4361 B	13818	220 508	1 9	3633	3	Y	462	462	0			-0-
11	DLQ G-10		3699	-0-	3699 B	17517	181 315	1 9	3203	3	Y	286	286	0			-0-
12	22085	X	4568	-0-	-17517 B	-0-	181 900	1 9	3487	3	Y	818	818	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,898

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75206	X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693	1	47355	3	Y	1899	1902	0		27
							149	4	2089	9						
02	DLQ G-10		42515	-0-	42515 B	42515	2993	1	37660	3	Y	1587	1585	0		29
							116	4	1746	9						
03	86934	X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356	1	39228	3	Y	1570	1572	0		27
							108	4	1727	9						
04	40670	X	40670	-0-	-0- B	-0-	3235	1	35727	3	Y	1412	1414	0		25
							155	4	1553	9						
05	54560	X	41021	-0-	-13539 B	-0-	2971	1	36601	3	Y	1256	1253	0		28
							67	4	1382	9						
06	51570	X	36809	-0-	-14761 B	-0-	3012	1	32396	3	Y	1181	1141	0		68
							102	4	1299	9						
07	47058	X	37214	-0-	-9844 B	-0-	3316	1	32411	3	Y	1226	1234	0		60
							138	4	1349	9						
08	45586	X	45586	-0-	-0- B	-0-	4572	1	39249	3	Y	1442	1433	0		69
							179	4	1586	9						
09	40680	X	36205	-0-	-4475 B	-0-	3361	1	31126	3	Y	1418	1362	0		125
							158	4	1560	9						
10	41013	X	32782	-0-	-8231 B	-0-	2807	1	28525	3	Y	1243	1290	0		78
							83	4	1367	9						
*11	42690	X	28814	-0-	-13876 B	-0-	2656	1	24844	3	Y	1131	1134	0		75
							70	4	1244	9						
12	44113	X	25849	-0-	-18264 B	-0-	2416	1	22310	3	Y	974	990	0		59
							52	4	1071	9						

TOTAL GAS PROD: 465,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,339

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

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	34857	X	34857	-0-	-0- B	-0-	2857	1	23634	3	Y	7521	7489	0	104
							93	4	8273	9					
02	DLQ G-10		19294	-0-	19294 B	19294	1933	1	13302	3	Y	3668	3703	0	69
							24	4	4035	9					
03	34759	X	15465	-0-	-19294 B	-0-	1835	1	10892	3	Y	2474	2497	0	46
							17	4	2721	9					
04	31432	X	31432	-0-	-0- B	-0-	3373	1	22988	3	Y	4567	4539	0	74
							47	4	5024	9					
05	44474	X	44474	-0-	-0- B	-0-	5652	1	34496	3	Y	3877	3891	0	60
							61	4	4265	9					
06	33720	X	29810	-0-	-3910 B	-0-	3442	1	22728	3	Y	3271	3276	0	55
							42	4	3598	9					
07	32488	X	15873	-0-	-16615 B	-0-	1966	1	10963	3	Y	2604	2592	0	67
							80	4	2864	9					
08	44485	X	17983	-0-	-26502 B	-0-	2065	1	13661	3	Y	1960	1972	0	55
							101	4	2156	9					
09	43050	X	16503	-0-	-26547 B	-0-	1841	1	12489	3	Y	1934	1963	0	26
							46	4	2127	9					
10	44485	X	15963	-0-	-28522 B	-0-	1747	1	12083	3	Y	1903	1900	0	29
							40	4	2093	9					
*11	29820	X	13027	-0-	-16793 B	-0-	1223	1	9841	3	Y	1739	1721	0	47
							50	4	1913	9					
12	17980	X	8552	-0-	-9428 B	-0-	861	1	6152	3	Y	1364	1373	0	38
							39	4	1500	9					

TOTAL GAS PROD: 263,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,882

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
01	149048	X	56744	-0-	-92304 B	-0-	157	1	49603	3	Y	6349	6349	0	-0-
							6984	9							
02	106316	X	44378	-0-	-61938 B	-0-	225	1	38702	3	Y	4955	4955	0	-0-
							5451	9							
03	94550	X	44707	-0-	-49843 B	-0-	238	1	39304	3	Y	4695	4695	0	-0-
							5165	9							
04	72870	X	36997	-0-	-35873 B	-0-	203	1	32995	3	Y	3454	3454	0	-0-
							3799	9							
05	64356	X	34770	-0-	-29586 B	-0-	30753	3	4017	9	Y	3652	3652	0	-0-
06	54900	X	30793	-0-	-24107 B	-0-	27097	3	3696	9	Y	3360	3360	0	-0-
07	49104	X	28597	-0-	-20507 B	-0-	25143	3	3454	9	Y	3140	3140	0	-0-
08	DLQ G-10		26478	-0-	26478 B	26478	22588	3	3890	9	Y	3536	3536	0	-0-
09	DLQ G-10		23466	-0-	23466 B	49944	458	1	20158	3	Y	2591	2591	0	-0-
							2850	9							
10	DLQ G-10		21826	-0-	21826 B	71770	835	1	18274	3	Y	2470	2470	0	-0-
							2717	9							
11	DLQ G-10		25132	-0-	25132 B	96902	911	1	21033	3	Y	2898	2898	0	-0-
							3188	9							
12	121263	X	24361	-0-	-96902 B	-0-	718	1	20901	3	Y	2493	2493	0	-0-
							2742	9							

TOTAL GAS PROD: 398,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,593

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299805 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13045 - 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
02	106237	X	106237	-0-	-0- B	-0-	1613	1	89953	3	N	13073	12821	0			252
							291	4	14380	9							
03	156555	X	156555	-0-	-0- B	-0-	2184	1	133257	3	N	18733	18587	0			398
							508	4	20606	9							
04	162812	X	162812	-0-	-0- B	-0-	2279	1	140351	3	N	18164	18209	0			353
							202	4	19980	9							
05	207041	X	207041	-0-	-0- B	-0-	3098	1	179504	3	N	21988	21951	0			390
							252	4	24187	9							
06	164015	X	164015	-0-	-0- B	-0-	2359	1	142546	3	N	17060	16979	0			471
							344	4	18766	9							
07	152394	X	152394	-0-	-0- B	-0-	2220	1	131989	3	N	16212	16278	0			405
							352	4	17833	9							
08	142631	X	131623	-0-	-11008 B	-0-	1849	1	114795	3	N	13199	13170	0			434
							460	4	14519	9							
09	138030	X	107894	-0-	-30136 B	-0-	1695	1	94109	3	N	10798	10789	0			443
							212	4	11878	9							
10	142631	X	97593	-0-	-45038 B	-0-	1309	1	85116	3	N	9963	10197	0			209
							209	4	10959	9							
*11	138030	X	78605	-0-	-59425 B	-0-	1105	1	67958	3	N	8195	8223	0			181
							527	4	9015	9							
12	142631	X	69689	-0-	-72942 B	-0-	1135	1	60564	3	N	7042	7071	0			152
							244	4	7746	9							

TOTAL GAS PROD: 1,434,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,427

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

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	5423	X	5423	-0-	-0-	B	-0-	517	1	3649	3	Y	1022	1432	0			115
								133	4	1124	9							
02	15169	X	15169	-0-	-0-	B	-0-	398	1	13456	3	Y	811	756	0			170
								423	4	892	9							
03	5022	X	2672	-0-	-2350	B	-0-	429	1	956	3	Y	642	688	0			124
								581	4	706	9							
04	15604	X	15604	-0-	-0-	B	-0-	391	1	14346	3	Y	612	689	0			47
								194	4	673	9							
05	5022	X	4175	-0-	-847	B	-0-	471	1	1782	3	Y	1607	1375	0			279
								154	4	1768	9							
06	4860	X	1326	-0-	-3534	B	-0-	554	1	143	3	Y	570	702	0			147
								1	4	1	5							
07	5022	X	762	-0-	-4260	B	-0-	520	1	44	3	Y	180	298	0			29
								198	9									
08	2976	X	2794	-0-	-182	B	-0-	602	1	1348	3	Y	729	594	0			164
								17	4	25	5							
09	2931	X	2931	-0-	-0-	B	-0-	628	1	1472	3	Y	722	692	0			194
								21	4	16	5							
10	2976	X	1109	-0-	-1867	B	-0-	690	1	279	3	Y	121	289	0			26
								3	4	4	5							
11	14108	X	14108	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	11522	3	Y	853	526	0			353
								102	4	345	5							
12	2976	X	2611	-0-	-365	B	-0-	668	1	1323	3	Y	541	691	0			203
								14	4	11	5							

TOTAL GAS PROD: 68,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,410

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

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	20119	X	12063	-0-	-8056	B	-0-	1021	1	10222	3	Y	745	881	0			135
								820	9									
02	10114	X	10114	-0-	-0-	B	-0-	684	1	8788	3	Y	584	553	0			166
								642	9									
03	11029	X	11029	-0-	-0-	B	-0-	654	1	9650	3	Y	659	698	0			127
								725	9									
04	10264	X	10264	-0-	-0-	B	-0-	636	1	9131	3	Y	452	558	0			21
								497	9									
05	10618	X	10618	-0-	-0-	B	-0-	667	1	9285	3	Y	605	521	0			105
								666	9									
06	10252	X	10252	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8936	3	Y	490	469	0			126
								539	9									
07	10227	X	10227	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8956	3	Y	449	463	0			112
								494	9									
08	10137	X	9904	-0-	-233	B	-0-	816	1	8535	3	Y	503	486	0			129
								553	9									
09	9810	X	9604	-0-	-206	B	-0-	779	1	8169	3	Y	596	564	0			161
								656	9									
10	10137	X	8620	-0-	-1517	B	-0-	688	1	7248	3	Y	622	648	0			135
								684	9									
11	9810	X	9412	-0-	-398	B	-0-	677	1	7963	3	Y	702	546	0			291
								772	9									
12	10137	X	2990	-0-	-7147	B	-0-	240	1	2578	3	Y	156	388	0			59
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 115,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,563

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	5450	-0-	5450	B	5450	247	1	4463	3	Y	638	398	0			240
								38	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2885	3	Y	403	456	0		81
									63	4	443	9						
02	3156	X	3156	-0-		-0-	B	-0-	120	1	2537	3	Y	369	357	0		93
									93	4	406	9						
03	3813	X	3143	-0-		-670	B	-0-	126	1	2582	3	Y	339	367	0		65
									62	4	373	9						
04	3690	X	2744	-0-		-946	B	-0-	114	1	2338	3	Y	230	290	0		5
									39	4	253	9						
05	3813	X	3011	-0-		-802	B	-0-	115	1	2504	3	Y	327	275	0		57
									32	4	360	9						
06	3420	X	2902	-0-		-518	B	-0-	112	1	2435	3	Y	299	279	0		77
									26	4	329	9						
07	3503	X	2681	-0-		-822	B	-0-	108	1	2257	3	Y	274	270	0		81
									15	4	301	9						
08	3131	X	2744	-0-		-387	B	-0-	115	1	2307	3	Y	275	285	0		71
									19	4	303	9						
09	2910	X	2789	-0-		-121	B	-0-	126	1	2335	3	Y	281	276	0		76
									19	4	309	9						
10	3007	X	2898	-0-		-109	B	-0-	135	1	2418	3	Y	301	312	0		65
									14	4	331	9						
11	2910	X	2744	-0-		-166	B	-0-	125	1	2285	3	Y	292	236	0		121
									13	4	321	9						
12	2883	X	2553	-0-		-330	B	-0-	121	1	2158	3	Y	232	266	0		87
									19	4	255	9						

TOTAL GAS PROD: 34,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,622

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. GAS LIFT	(I)(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	3710	-0-		-1622	B	-0-	324	1	3243	3	Y	130	164	0		11
									143	9								
02	4787	X	4787	-0-		-0-	B	-0-	336	1	4318	3	Y	121	113	0		19
									133	9								
03	6434	X	6434	-0-		-0-	B	-0-	393	1	5803	3	Y	216	193	0		42
									238	9								
04	6813	X	6813	-0-		-0-	B	-0-	433	1	6208	3	Y	156	191	0		7
									172	9								
05	6672	X	6672	-0-		-0-	B	-0-	432	1	6010	3	Y	209	180	0		36
									230	9								
06	6476	X	6476	-0-		-0-	B	-0-	504	1	5790	3	Y	165	159	0		42
									182	9								
07	6485	X	6485	-0-		-0-	B	-0-	502	1	5784	3	Y	181	175	0		48
									199	9								
08	7127	X	7127	-0-		-0-	B	-0-	603	1	6312	3	Y	193	193	0		48
									212	9								
09	6810	X	5977	-0-		-833	B	-0-	504	1	5286	3	Y	170	172	0		46
									187	9								
10	6696	X	5927	-0-		-769	B	-0-	497	1	5233	3	Y	179	186	0		39
									197	9								
11	6900	X	4863	-0-		-2037	B	-0-	368	1	4323	3	Y	156	130	0		65
									172	9								
12	7130	X	4398	-0-		-2732	B	-0-	360	1	3869	3	Y	154	161	0		58
									169	9								

TOTAL GAS PROD: 69,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 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	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) 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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	10850	X	7933	-0-	-2917 B	-0-	299	1	5777	3	Y	835	867	0			194
							253	4	685	5							
02	7000	X	6448	-0-	-552 B	-0-	157	1	5337	3	Y	696	761	0			129
							188	4	766	9							
03	8012	X	8012	-0-	-0- B	-0-	189	1	6459	3	Y	960	904	0			185
							286	4	22	5							
04	7500	X	6676	-0-	-824 B	-0-	162	1	5959	3	Y	423	560	0			48
							90	4	465	9							
05	7750	X	6657	-0-	-1093 B	-0-	140	1	5681	3	Y	634	572	0			110
							136	4	3	5							
06	9253	X	9253	-0-	-0- B	-0-	353	1	7767	3	Y	885	767	0			228
							159	4	974	9							
07	8797	X	8797	-0-	-0- B	-0-	360	1	7350	3	Y	704	751	0			181
							124	4	189	5							
08	7998	X	7450	-0-	-548 B	-0-	308	1	6323	3	Y	550	581	0			150
							87	4	127	5							
*09	9240	X	7388	-0-	-1852 B	-0-	336	1	6261	3	Y	562	561	0			151
							100	4	73	5							
10	9548	X	7241	-0-	-2307 B	-0-	353	1	6126	3	Y	557	587	0			121
							62	4	87	5							
*11	9240	X	6686	-0-	-2554 B	-0-	310	1	5546	3	Y	557	447	0			231
							51	4	166	5							
12	8804	X	5757	-0-	-3047 B	-0-	283	1	4849	3	Y	477	529	0			179
							56	4	44	5							

TOTAL GAS PROD: 88,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

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	3255	X	2800	-0-	-455 B	-0-	244	1	2445	3	Y	101	113	0			21
							111	9									
02	3220	X	-0-	-0-	-3220 B	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 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	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	6665	X	6531	-0-	-134 B	-0-	287	1	5804	3	Y	351	464	0			20
							54	4	386	9							
02	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	236	1	5099	3	Y	540	452	0			108
							74	4	594	9							
03	6400	X	6400	-0-	-0- B	-0-	273	1	5649	3	Y	382	416	0			74
							58	4	420	9							
04	6060	X	5881	-0-	-179 B	-0-	260	1	5333	3	Y	226	288	0			12
							39	4	249	9							
05	6262	X	6129	-0-	-133 B	-0-	253	1	5527	3	Y	289	251	0			50
							31	4	318	9							
06	6060	X	5981	-0-	-79 B	-0-	243	1	5307	3	Y	369	324	0			95
							25	4	406	9							
07	6262	X	5620	-0-	-642 B	-0-	243	1	5071	3	Y	263	286	0			72
							17	4	289	9							
08	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	264	1	5257	3	Y	268	258	0			82
							22	4	295	9							
09	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	268	1	4953	3	Y	277	284	0			75
							21	4	305	9							
10	5671	X	5671	-0-	-0- B	-0-	284	1	5066	3	Y	276	291	0			60
							17	4	304	9							
11	5647	X	5647	-0-	-0- B	-0-	269	1	4932	3	Y	392	290	0			162
							15	4	431	9							
12	5776	X	5776	-0-	-0- B	-0-	275	1	4949	3	Y	482	463	0			181
							22	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 71,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 13172 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	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15522	-0-	-1218	B	-0-	677	1	13586	3	Y	950	1059	0			166
								214	4	1045	9							
02	12886	X	12886	-0-	-0-	B	-0-	524	1	11142	3	Y	847	811	0			202
								288	4	932	9							
03	12851	X	12851	-0-	-0-	B	-0-	546	1	11179	3	Y	848	887	0			163
								193	4	933	9							
04	11360	X	11360	-0-	-0-	B	-0-	493	1	10031	3	Y	649	769	0			43
								122	4	714	9							
05	11820	X	11820	-0-	-0-	B	-0-	466	1	10146	3	Y	1011	879	0			175
								96	4	1112	9							
06	11502	X	11502	-0-	-0-	B	-0-	462	1	10013	3	Y	863	816	0			222
								78	4	949	9							
07	11160	X	10603	-0-	-557	B	-0-	446	1	9308	3	Y	724	753	0			193
								53	4	796	9							
08	11006	X	11006	-0-	-0-	B	-0-	483	1	9602	3	Y	774	763	0			204
								70	4	851	9							
*09	10470	X	10388	-0-	-82	B	-0-	492	1	9052	3	Y	708	721	0			191
								65	4	779	9							
10	10819	X	10696	-0-	-123	B	-0-	510	1	9192	3	Y	844	852	0			183
								66	4	928	9							
11	10470	X	10198	-0-	-272	B	-0-	476	1	8760	3	Y	821	664	0			340
								59	4	903	9							
12	10819	X	10282	-0-	-537	B	-0-	488	1	8789	3	Y	825	855	0			310
								97	4	908	9							

TOTAL GAS PROD: 139,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,864

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 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	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
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 01/20/2024 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	* 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-

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	* 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-

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	* 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-

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 13419 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 04/29/2024 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	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
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 296967 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 298419 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13391 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	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-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 298459 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	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-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 298492 COMPL. DATE 05/22/2023 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	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-

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 298531 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 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	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
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 298960 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236

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-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 299527 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291

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-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 299540 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167

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-

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 299569 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875

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	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
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 299587 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	2354	-0-	-5675	B	-0-	445	1	1029	3	N	800	733	1			232
								880	9									
02	6845	X	6845	-0-	-0-	B	-0-	635	1	5066	3	N	1040	744	1			528
								1144	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	B	-0-	136	1	1554	3	Y	154	370	1			312
								13	4	169	9							
04	2280	X	243	-0-	-2037	B	-0-	7	1	114	3	Y	110	187	1			235
								1	4	121	9							
05	7564	X	1281	-0-	-6283	B	-0-	29	1	522	3	Y	661	738	1			158
								3	4	727	9							
06	10684	X	10684	-0-	-0-	B	-0-	452	1	8844	3	Y	1193	1096	1			255
								76	4	1312	9							
07	7564	X	7454	-0-	-110	B	-0-	375	1	6209	3	Y	711	728	1			238
								88	4	782	9							
08	DLQ G-10		5914	-0-	5914	B	5914	364	1	4716	3	Y	677	725	1			190
								89	4	745	9							
09	DLQ G-10		4498	-0-	4498	B	10412	442	1	3350	3	Y	491	533	1			148
								166	4	540	9							
10	DLQ G-10		5958	-0-	5958	B	16370	553	1	4649	3	Y	653	723	1			78
								38	4	718	9							
11	DLQ G-10		5594	-0-	5594	B	21964	691	1	4221	3	Y	602	543	1			137
								20	4	662	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	21964					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 52,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,092

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 202H RRCID -> 300102 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12617 - 24059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		357	-0-	357 B	-0-	7	1	223	3	N	115	114	1			1
							127	9									
03	0		64580	-0-	64580 B	64580	1100	1	49922	3	Y	11951	11670	1			282
							412	4	13146	9							
04	0		111158	-0-	111158 B	175738	1785	1	88677	3	Y	17830	18024	1			88
							1083	4	19613	9							
05	0		122532	-0-	122532 B	298270	2023	1	99620	3	Y	18454	18081	1			461
							590	4	20299	9							
06	0		102398	-0-	102398 B	400668	1921	1	81721	3	Y	16415	16680	1			196
							699	4	18057	9							
07	0		98385	-0-	98385 B	499053	1925	1	78248	3	Y	15544	15421	1			319
							1114	4	17098	9							
08	575395	X	76342	-0-	-499053 B	-0-	1665	1	58157	3	Y	14018	14017	1			320
							1100	4	15420	9							
09	96000	X	61284	-0-	-34716 B	-0-	1500	1	44240	3	Y	12136	12183	1			273
							2194	4	13350	9							
10	99200	X	59295	-0-	-39905 B	-0-	1576	1	44804	3	Y	11406	11256	1			423
							368	4	12547	9							
11	96000	X	55694	-0-	-40306 B	-0-	1576	1	43549	3	Y	9423	9478	1			368
							204	4	10365	9							
12	99200	X	NO RPT	-0-	-99200 B	-0-					Y	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 752,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,292

LGM C WELL #: 201H RRCID -> 300181 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12682 - 22103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42718	X	18010	-0-	-24708 B	-0-	619	1	14972	3	N	2199	2269	1			69
							2419	9									
02	38584	X	-0-	-0-	-38584 B	-0-					N	-0-	69	1			-0-
03	42718	X	30415	-0-	-12303 B	-0-	1609	1	23427	3	N	4890	4643	1			247
							5379	9									
04	41340	X	32196	-0-	-9144 B	-0-	1460	1	26106	3	N	4209	4287	1			169
							4630	9									
05	42718	X	26577	-0-	-16141 B	-0-	628	1	22068	3	N	3528	3522	1			175
							3881	9									
06	41340	X	19674	-0-	-21666 B	-0-	525	1	15902	3	N	2952	2993	1			134
							3247	9									
07	42718	X	25691	-0-	-17027 B	-0-	554	1	21563	3	N	3249	3268	1			115
							3574	9									
08	42718	X	20860	-0-	-21858 B	-0-	696	1	17078	3	N	2805	2826	1			94
							3086	9									
09	41340	X	18951	-0-	-22389 B	-0-	961	1	15156	3	N	2576	2557	1			113
							2834	9									
10	42718	X	16977	-0-	-25741 B	-0-	458	1	13941	3	N	2344	2421	1			36
							2578	9									
11	41340	X	16075	-0-	-25265 B	-0-	308	1	13426	3	N	2128	1988	1			176
							2341	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 225,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,880

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN-LANGHOFF B WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86025	X	45442	-0-	-40583	B	-0-	1174 4197	1 9	40071	3	N	3815	3853	1			25
02	77700	X	37612	-0-	-40088	B	-0-	1242 3300	1 9	33070	3	N	3000	3002	1			23
03	86025	X	41924	-0-	-44101	B	-0-	974 303	1 4	36753 3894	3 9	N	3540	3479	1			84
04	83250	X	39188	-0-	-44062	B	-0-	830 411	1 4	33643 4304	3 9	N	3913	3978	1			19
05	86025	X	41198	-0-	-44827	B	-0-	889 211	1 4	35689 4409	3 9	N	4008	3927	1			100
06	83250	X	33862	-0-	-49388	B	-0-	824 240	1 4	28070 4728	3 9	N	4298	4347	1			51
07	86025	X	32334	-0-	-53691	B	-0-	828 376	1 4	26426 4704	3 9	N	4276	4239	1			88
08	86025	X	27131	-0-	-58894	B	-0-	788 401	1 4	21231 4711	3 9	N	4283	4273	1			98
09	83250	X	24373	-0-	-58877	B	-0-	795 915	1 4	18443 4220	3 9	N	3836	3848	1			86
10	86025	X	26656	-0-	-59369	B	-0-	929 174	1 4	21240 4313	3 9	N	3921	3862	1			145
11	83250	X	24386	-0-	-58864	B	-0-	891 90	1 4	19337 4068	3 9	N	3698	3699	1			144
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 374,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,588

HOERMANN-KOLM WELL #: 201H RRCID -> 300611 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12770 - 20333

*01	45415	X	3840	-0-	-41575	B	-0-	362 818	1 9	2660	3	N	744	754	1			5
*02	41020	X	2951	-0-	-38069	B	-0-	350 603	1 9	1998	3	N	548	549	1			4
*03	45415	X	871	-0-	-44544	B	-0-	44 5	1 4	578 244	3 9	N	222	221	1			5
*04	43950	X	2513	-0-	-41437	B	-0-	183 20	1 4	1598 712	3 9	N	647	649	1			3
*05	45415	X	1151	-0-	-44264	B	-0-	224 1	1 4	189 737	3 9	N	670	656	1			17
*06	43950	X	2148	-0-	-41802	B	-0-	254 10	1 4	1149 735	3 9	N	668	677	1			8
*07	45415	X	1099	-0-	-44316	B	-0-	363	1	736	9	N	669	663	1			14
*08	45415	X	768	-0-	-44647	B	-0-	347	1	421	9	N	383	388	1			9
*09	43950	X	1047	-0-	-42903	B	-0-	344 9	1 4	174 520	3 9	N	473	471	1			11
*10	45415	X	1552	-0-	-43863	B	-0-	419 2	1 4	275 856	3 9	N	778	760	1			29
*11	43950	X	2522	-0-	-41428	B	-0-	336 6	1 4	1222 958	3 9	N	871	866	1			34
*12	45415	X	NO RPT	-0-	-45415	B	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

JACK MEEKS 01 WELL #: 202H RRCID -> 300783 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2025

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	6820	X	5409	-0-	-1411	-0-	91	1	5318	3	N	-0-					70
02	6160	X	5408	-0-	-752	-0-	93	1	5315	3	N	-0-					70
03	6820	X	5669	-0-	-1151	-0-	98	1	5571	3	N	-0-					70
04	6270	X	4341	-0-	-1929	-0-	76	1	4265	3	N	-0-					70
05	5983	X	4500	-0-	-1483	-0-	68	1	4432	3	N	-0-					70
06	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	58	1	4002	3	N	-0-					70
							29	4									
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					70
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					70
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					70
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					70
*11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,416 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	10571	X	65	-0-	-10506	-0-	21	3	44	4	N	-0-					157
02	980	X	36	-0-	-944	-0-	1	1	35	3	N	-0-					157
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-					157
							11	4									
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	-0-					157
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	N	-0-					157
06	210	X	198	-0-	-12	-0-	3	1	195	3	N	-0-					157
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	44	1	2986	3	N	-0-					157
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					157
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					157
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					157
*11	5640	X	3248	-0-	-2392	-0-	3248	3			N	-0-					157
12	5828	X	4143	-0-	-1685	-0-	4143	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 24,038 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	775	X	624	-0-	-151	-0-	439	3	185	9	Y	168	172	1			8
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	495	3	110	9	Y	100	98	1			10
03	775	X	617	-0-	-158	-0-	479	3	2	4	Y	124	124	1			10
							136	9									
04	750	X	520	-0-	-230	-0-	393	3	127	9	Y	115	111	1			14
05	775	X	666	-0-	-109	-0-	565	3	101	9	Y	92	97	1			9
06	660	X	545	-0-	-115	-0-	440	3	105	9	Y	95	87	1			17
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	574	3	165	9	Y	150	143	1			24
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	675	3	129	9	Y	117	130	1			11
09	630	X	583	-0-	-47	-0-	439	3	144	9	Y	131	105	1			37
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	551	3	208	9	Y	189	199	1			27
11	780	X	638	-0-	-142	-0-	448	3	190	9	Y	173	146	1			54
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	635	3	222	9	Y	202	221	1			35

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2596	3	78	9	Y	71	71	1			6
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	4	Y	60	55	1			11
							66	9									
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	4	Y	51	56	1			6
							56	9									
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	4	Y	55	48	1			13
							61	9									
05	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3323	3	55	9	Y	50	57	1			6
06	4050	X	3306	-0-	-744	-0-	3261	3	45	9	Y	41	36	1			11
07	4836	X	2935	-0-	-1901	-0-	2868	3	67	9	Y	61	61	1	1	6	10
08	4836	X	3403	-0-	-1433	-0-	3345	3	58	9	Y	53	58	1			5
09	4680	X	2994	-0-	-1686	-0-	2937	3	57	9	Y	52	42	1			15
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4524	3	91	9	Y	83	86	1			12
11	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	2904	3	88	9	Y	80	67	1			25
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4114	3	89	9	Y	81	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1445	3	97	9	Y	88	73	1			19
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2385	3	1	4	Y	85	75	1			29
							94	9									
03	2914	X	568	-0-	-2346	-0-	498	3	2	4	Y	62	81	1			10
							68	9									
04	2820	X	609	-0-	-2211	-0-	509	3	100	9	Y	91	61	1			40
05	2914	X	451	-0-	-2463	-0-	384	3	67	9	Y	61	88	1			13
06	2670	X	442	-0-	-2228	-0-	381	3	61	9	Y	55	36	1			32
07	2759	X	394	-0-	-2365	-0-	333	3	61	9	Y	55	77	1			10
08	620	X	411	-0-	-209	-0-	353	3	58	9	Y	53	58	1			5
09	600	X	361	-0-	-239	-0-	302	3	59	9	Y	54	44	1			15
10	465	X	319	-0-	-146	-0-	227	3	92	9	Y	84	87	1			12
11	450	X	322	-0-	-128	-0-	234	3	88	9	Y	80	67	1			25
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	332	3	89	9	Y	81	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7903	3	88	9	Y	80	74	1			13
02	7868	X	4242	-0-	-3626	-0-	4190	3	2	4	Y	45	47	1			11
							50	9									
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5860	3	19	4	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	7740	X	7680	-0-	-60	-0-	7580	3	3	4	Y	88	59	1			38
							97	9									
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7445	3	67	9	Y	61	86	1			13
06	7740	X	5598	-0-	-2142	-0-	5539	3	59	9	Y	54	36	1			31
07	7936	X	5139	-0-	-2797	-0-	5080	3	59	9	Y	54	75	1			10
08	7936	X	7070	-0-	-866	-0-	7012	3	58	9	Y	53	58	1			5
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7927	3	59	9	Y	54	44	1			15
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7634	3	92	9	Y	84	87	1			12
11	6840	X	6484	-0-	-356	-0-	6396	3	88	9	Y	80	67	1			25
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9059	3	89	9	Y	81	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 82,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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	2201	X	1206	-0-	-995	-0-	1106	3	100	9	Y	91	80	1			20
02	1820	X	810	-0-	-1010	-0-	724	3	86	9	Y	78	74	1			24
03	1519	X	1154	-0-	-365	-0-	1083	3	4	4	Y	61	76	1			9
							67	9									
04	1470	X	1220	-0-	-250	-0-	1139	3	81	9	Y	74	56	1			27
05	1519	X	989	-0-	-530	-0-	927	3	62	9	Y	56	73	1			10
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1137	3	54	9	Y	49	36	1			23
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1455	3	67	9	Y	61	70	1	4	6	10
08	1271	X	990	-0-	-281	-0-	932	3	58	9	Y	53	58	1			5
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1295	3	59	9	Y	54	44	1			15
10	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	1267	3	92	9	Y	84	87	1			12
11	1470	X	1111	-0-	-359	-0-	1023	3	88	9	Y	80	67	1			25
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1450	3	85	9	Y	77	89	1			13

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	21	1			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	Y	23	12	1			11
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	12	1			48
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	51	1			28
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	5	3	9	9	Y	8	33	1			3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					7
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	7	1			1
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	55	25	1			31

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	403	X	174	-0-	-229	-0-	117	3	57	9	Y	52					97
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	263	3	44	9	Y	40	90	1			47
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	931	3	72	9	Y	65	73	1			39
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	906	3	102	9	Y	93	78	1			54
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	785	3	70	9	Y	64	86	1			32
06	960	N	675	-0-	-285	-0-	591	3	84	9	Y	76					108
07	1054	N	513	-0-	-541	-0-	463	3	50	9	Y	45	90	1			63
08	868	N	456	-0-	-412	-0-	413	3	43	9	Y	39	67	1			35
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	323	3	68	9	Y	62	77	1			20
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	346	3	72	9	Y	65					85
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	202	3	67	9	Y	61	90	1			56
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	452	3	61	9	Y	55	80	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	609	3	48	9	Y	44					89
02	1064	N	680	-0-	-384	-0-	611	3	69	9	Y	63	83	1			69
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	807	3	76	9	Y	69	96	1			42
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	Y	95	81	1			56
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	588	3	78	9	Y	71	92	1			35
06	840	N	612	-0-	-228	-0-	531	3	81	9	Y	74					109
07	775	N	473	-0-	-302	-0-	423	3	50	9	Y	45	91	1			63
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	429	3	43	9	Y	39	67	1			35
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	434	3	68	9	Y	62	77	1			20
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	533	3	72	9	Y	65					85
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	258	3	65	9	Y	59	90	1			54
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	576	3	61	9	Y	55	78	1			31

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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. (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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	80	53	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	44	1			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	77	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	46	1			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	64	1			81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	15	1			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184	9	Y	167	192	1			60
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	44	59	1			45
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					45
04	9630	X	4628	-0-	-5002	-0-	4480	3	42	4	Y	96	90	1			51
							106	9									
05	7688	X	5874	-0-	-1814	-0-	5711	3	1	4	Y	147	143	1			55
							162	9									
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	3996	3	121	9	Y	110	88	1			77
07	4774	X	2680	-0-	-2094	-0-	2560	3	120	9	Y	109	99	1			87
08	5859	X	4297	-0-	-1562	-0-	4176	3	121	9	Y	110	97	1			100
09	5670	X	3357	-0-	-2313	-0-	3170	3	187	9	Y	170	113	1			157
10	5859	X	4458	-0-	-1401	-0-	4311	3	1	4	Y	133	211	1			79
							146	9									
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	3658	3	146	9	Y	133	61	1			151
12	4309	X	3641	-0-	-668	-0-	3457	3	184	9	Y	167	196	1			122

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

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	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-

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	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196	9	Y	178	27	1			238
02	2072	X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152	9	Y	138	198	1			178
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	4	Y	110	212	1			76
							121	9									
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	4	Y	141	26	1			191
							155	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2076	3	132	9	Y	120	216	1			95
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2046	3	122	9	Y	111	19	1			187
07	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	2127	3	138	9	Y	125	211	1			101
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	3	113	9	Y	103	23	1			181
09	3000	N	4134	-0-	1134	1134	4006	3	128	9	Y	116	223	1			74
10	3100	N	4203	-0-	1103	2237	4013	3	1	4	Y	172	67	1			179
							189	9									
11	3000	N	3619	-0-	619	2856	3454	3	165	9	Y	150	245	1			84
12	6276	X	3420	-0-	-2856	-0-	3279	3	141	9	Y	128	43	1			169

TOTAL GAS PROD: 32,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	70	1			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	47	1			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	84	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	46	1			68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	64	1			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	64	1			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	248	X	121	-0-	-127	-0-	108	3	13	9	Y	12					47
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14					61
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	187	3	1	4	Y	13					74
							14	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					74
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					74
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	115	3	20	9	Y	18					92
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					92
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					92
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					92
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					92
12	2108	X	376	-0-	-1732	-0-	376	3			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	12307	X	9249	-0-	-3058	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1			192
							530	9									
02	11620	X	6293	-0-	-5327	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1			62
							5	4	393	9							
03	12865	X	10266	-0-	-2599	-0-	132	1	9599	3	N	483	329	1			216
							4	4	531	9							
04	9990	X	8109	-0-	-1881	-0-	111	1	7530	3	N	361	467	1			110
							71	4	397	9							
05	9672	X	8239	-0-	-1433	-0-	111	1	7742	3	N	350	293	1			167
							1	4	385	9							
06	9930	X	8337	-0-	-1593	-0-	106	1	7878	3	N	321	254	1			234
							353	9									
07	10261	X	8145	-0-	-2116	-0-	98	1	7688	3	N	326	469	1			91
							359	9									
08	10261	X	7578	-0-	-2683	-0-	100	1	7157	3	N	292	254	1			129
							321	9									
09	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	88	1	6751	3	N	290	267	1			152
							1	4	319	9							
10	8618	X	7148	-0-	-1470	-0-	75	1	6706	3	N	333	299	1			186
							1	4	366	9							
11	8340	X	6419	-0-	-1921	-0-	94	1	5998	3	N	297	294	1			189
							327	9									
12	8153	X	6148	-0-	-2005	-0-	94	1	5694	3	N	327	454	1			62
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 93,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

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

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	8990	X	7952	-0-	-1038	-0-	117	1	7509	3	N	296	280	1			230
							326	9									
02	10500	X	6834	-0-	-3666	-0-	108	1	6436	3	N	258	292	1			196
							6	4	284	9							
03	11625	X	7647	-0-	-3978	-0-	100	1	7250	3	N	267	301	1			162
							3	4	294	9							
04	8160	X	7162	-0-	-998	-0-	99	1	6741	3	N	235	266	1			131
							63	4	259	9							
05	8153	X	7499	-0-	-654	-0-	103	1	7142	3	N	230	282	1			79
							1	4	253	9							
06	7710	X	7263	-0-	-447	-0-	93	1	6952	3	N	198	65	1			212
							218	9									
07	7657	X	7530	-0-	-127	-0-	92	1	7195	3	N	221	271	1			162
							243	9									
08	7657	X	7318	-0-	-339	-0-	98	1	7014	3	N	187	244	1			105
							206	9									
09	7260	X	6370	-0-	-890	-0-	79	1	6073	3	N	197	76	1			226
							1	4	217	9							
10	7533	X	6376	-0-	-1157	-0-	67	1	6067	3	N	219	281	1			164
							1	4	241	9							
11	7290	X	5798	-0-	-1492	-0-	86	1	5505	3	N	188	275	1			77
							207	9									
12	7533	X	5542	-0-	-1991	-0-	86	1	5227	3	N	208	69	1			216
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 83,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

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	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	64	1	4095	3	N	205	59	1			180
							226	9									
02	6524	X	4113	-0-	-2411	-0-	64	1	3838	3	N	188	252	1			116
							4	4	207	9							
03	7223	X	4047	-0-	-3176	-0-	52	1	3805	3	N	171	243	1			44
							2	4	188	9							
04	4830	X	3800	-0-	-1030	-0-	52	1	3538	3	N	161	43	1			162
							33	4	177	9							
05	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	53	1	3693	3	N	131	237	1			56
							1	4	144	9							
06	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	47	1	3506	3	N	126	33	1			149
							139	9									
07	4557	X	3860	-0-	-697	-0-	47	1	3671	3	N	129	221	1			57
							142	9									
08	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	50	1	3565	3	N	120	34	1			143
							132	9									
09	3810	X	3267	-0-	-543	-0-	41	1	3096	3	N	118	39	1			222
							130	9									
10	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	31	1	2793	3	N	111	234	1			99
							122	9									
11	3750	X	2625	-0-	-1125	-0-	39	1	2478	3	N	98	42	1			155
							108	9									
12	3875	X	2485	-0-	-1390	-0-	39	1	2352	3	N	85	31	1			209
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 42,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62744	X	29449	-0-	-33295	-0-	28428	3	1021	9	Y	928	894	1	145
02	56672	X	36341	-0-	-20331	-0-	34844	3	32	4	Y	1332	1318	1	159
							1465	9							
03	56637	X	39467	-0-	-17170	-0-	38258	3	17	4	Y	1084	1087	1	156
							1192	9							
04	47730	X	36753	-0-	-10977	-0-	35339	3	330	4	Y	985	929	1	212
							1084	9							
05	44981	X	33165	-0-	-11816	-0-	32246	3	5	4	Y	831	861	1	182
							914	9							
06	38940	X	18660	-0-	-20280	-0-	18306	3	354	9	Y	322	435	1	69
07	40238	X	36918	-0-	-3320	-0-	35842	3	2	4	Y	976	805	1	240
							1074	9							
08	39463	X	33266	-0-	-6197	-0-	32486	3	2	4	Y	707	709	1	238
							778	9							
09	36750	X	30140	-0-	-6610	-0-	29451	3	4	4	Y	623	630	1	231
							685	9							
10	36921	X	30284	-0-	-6637	-0-	29462	3	4	4	Y	744	731	1	244
							818	9							
11	35730	X	27865	-0-	-7865	-0-	27205	3	2	4	Y	598	665	1	177
							658	9							
12	36921	X	26421	-0-	-10500	-0-	25826	3	2	4	Y	539	565	1	151
							593	9							

TOTAL GAS PROD: 378,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,669

HICKORY A WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81158	X	53930	-0-	-27228	-0-	52296	3	1634	9	Y	1485	1390	1	226
02	62020	X	43760	-0-	-18260	-0-	42477	3	39	4	Y	1131	1222	1	135
							1244	9							
03	68665	X	44976	-0-	-23689	-0-	43485	3	20	4	Y	1337	1280	1	192
							1471	9							
04	66450	X	41734	-0-	-24716	-0-	40183	3	376	4	Y	1068	1028	1	232
							1175	9							
05	61876	X	39302	-0-	-22574	-0-	38331	3	6	4	Y	877	922	1	187
							965	9							
06	52200	X	37064	-0-	-15136	-0-	36339	3	1	4	Y	658	705	1	140
							724	9							
07	48453	X	36736	-0-	-11717	-0-	35675	3	2	4	Y	963	866	1	237
							1059	9							
08	44981	X	34437	-0-	-10544	-0-	33623	3	2	4	Y	738	726	1	249
							812	9							
09	41730	X	33314	-0-	-8416	-0-	32492	3	4	4	Y	744	716	1	277
							818	9							
10	39308	X	31491	-0-	-7817	-0-	30562	3	4	4	Y	841	841	1	277
							925	9							
11	37050	X	29428	-0-	-7622	-0-	28698	3	2	4	Y	662	738	1	201
							728	9							
12	36735	X	28023	-0-	-8712	-0-	27245	3	2	4	Y	705	695	1	211
							776	9							

TOTAL GAS PROD: 454,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,209

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. (I) GAS LIFT(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	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1			151
02	45220	X	27679	-0-	-17541	-0-	26826	3	25	4	Y	753	814	1			90
							828	9									
03	50065	X	29353	-0-	-20712	-0-	28355	3	13	4	Y	895	857	1			128
							985	9									
04	46680	X	20044	-0-	-26636	-0-	19294	3	181	4	Y	517	533	1			112
							569	9									
05	41571	X	25460	-0-	-16111	-0-	24689	3	4	4	Y	697	654	1			155
							767	9									
06	36000	X	24442	-0-	-11558	-0-	23935	3	507	9	Y	461	519	1			97
07	30659	X	25313	-0-	-5346	-0-	24322	3	1	4	Y	900	770	1			227
							990	9									
08	29357	X	22642	-0-	-6715	-0-	22092	3	1	4	Y	499	558	1			168
							549	9									
09	24630	X	20053	-0-	-4577	-0-	19297	3	2	4	Y	685	594	1			259
							754	9									
10	25451	X	19386	-0-	-6065	-0-	18722	3	2	4	Y	602	661	1			200
							662	9									
11	24510	X	13997	-0-	-10513	-0-	13477	3	1	4	Y	472	505	1			167
							519	9									
12	25327	X	13318	-0-	-12009	-0-	12794	3	1	4	Y	475	488	1			154
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 278,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,953

PECAN A WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68913	X	51096	-0-	-17817	-0-	49588	3	1	4	Y	1370	1402	1			117
							1507	9									
02	58184	X	36876	-0-	-21308	-0-	35717	3	20	4	Y	1035	1002	1			150
							1139	9									
03	62372	X	49939	-0-	-12433	-0-	48557	3	160	4	Y	1111	1151	1			110
							1222	9									
04	60360	X	46271	-0-	-14089	-0-	44490	3	18	4	Y	1603	1456	1			257
							1763	9									
05	54994	X	43326	-0-	-11668	-0-	42452	3	2	4	Y	793	961	1			89
							872	9									
06	49440	X	38269	-0-	-11171	-0-	37513	3	756	9	Y	687	610	1			166
07	49941	X	37941	-0-	-12000	-0-	36240	3	1	4	Y	1545	1446	1	14	6	251
							1700	9									
08	49941	X	36028	-0-	-13913	-0-	34654	3	1374	9	Y	1249	1381	1			119
09	46260	X	32488	-0-	-13772	-0-	31178	3	1	4	Y	1190	971	1			338
							1309	9									
10	43338	X	32183	-0-	-11155	-0-	31130	3	1053	9	Y	957	1157	1			138
11	38280	X	29149	-0-	-9131	-0-	28400	3	749	9	Y	681	605	1			214
12	40977	X	40977	-0-	-0-	-0-	40217	3	760	9	Y	691	785	1			120

TOTAL GAS PROD: 474,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,912

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66929	X	51369	-0-	-15560	-0-	50596	3	1	4	Y	702	692	1			89
							772	9									
02	63616	X	37819	-0-	-25797	-0-	37128	3	21	4	Y	609	583	1			115
							670	9									
03	70432	X	38143	-0-	-32289	-0-	37324	3	123	4	Y	633	681	1			67
							696	9									
04	68160	X	36529	-0-	-31631	-0-	35963	3	14	4	Y	502	457	1			112
							552	9									
05	64232	X	33058	-0-	-31174	-0-	32604	3	1	4	Y	412	474	1			50
							453	9									
06	49710	X	28009	-0-	-21701	-0-	27698	3	311	9	Y	283	249	1			84
07	41881	X	28963	-0-	-12918	-0-	28470	3	1	4	Y	447	448	1	11	6	72
							492	9									
08	38130	X	26551	-0-	-11579	-0-	26190	3	361	9	Y	328	369	1			31
09	36540	X	21701	-0-	-14839	-0-	21337	3	364	9	Y	331	268	1			94
10	33046	X	23505	-0-	-9541	-0-	23120	3	385	9	Y	350	393	1			51
11	28020	X	13944	-0-	-14076	-0-	13582	3	362	9	Y	329	276	1			104
12	28954	X	-0-	-0-	-28954	-0-					Y	662	651	1			115

TOTAL GAS PROD: 339,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,588

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57790	X	57790	-0-	-0-	-0-	55732	3	1	4	Y	1870	1859	1			146
							2057	9									
02	65940	X	45308	-0-	-20632	-0-	43512	3	25	4	Y	1610	1543	1			213
							1771	9									
03	73005	X	46332	-0-	-26673	-0-	44262	3	145	4	Y	1750	1803	1			160
							1925	9									
04	70650	X	38004	-0-	-32646	-0-	36947	3	15	4	Y	947	940	1			167
							1042	9									
05	72602	X	41809	-0-	-30793	-0-	40123	3	2	4	Y	1531	1542	1			156
							1684	9									
06	55920	X	38695	-0-	-17225	-0-	37520	3	1175	9	Y	1068	993	1			231
07	50158	X	33676	-0-	-16482	-0-	33052	3	1	4	Y	566	691	1	14	6	92
							623	9									
08	46345	X	34927	-0-	-11418	-0-	34375	3	552	9	Y	502	546	1			48
09	40470	X	31582	-0-	-8888	-0-	31062	3	1	4	Y	472	386	1			134
							519	9									
10	41819	X	30909	-0-	-10910	-0-	30131	3	778	9	Y	707	739	1			102
11	38700	X	27802	-0-	-10898	-0-	27009	3	793	9	Y	721	596	1			227
12	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	38250	3	781	9	Y	710	814	1			123

TOTAL GAS PROD: 465,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,454

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106405	X	106405	-0-	-0-	-0-	104987	3	1418	9	Y	1289	1412	1			100
02	163518	X	163518	-0-	-0-	-0-	160149	3	3369	9	Y	3063	3031	1			132
03	170102	X	170102	-0-	-0-	-0-	165562	3	4540	9	Y	4127	3979	1			280
04	138646	X	138646	-0-	-0-	-0-	134114	3	4532	9	Y	4120	4222	1			178
05	141875	X	141875	-0-	-0-	-0-	137191	3	4684	9	Y	4258	4210	1			226
06	88409	X	88409	-0-	-0-	-0-	85394	3	3015	9	Y	2741	2828	1			139
07	92526	X	92526	-0-	-0-	-0-	88751	3	3775	9	Y	3432	3338	1			233
08	141918	X	116575	-0-	-25343	-0-	111291	3	5284	9	Y	4804	4559	1			478
09	137340	X	99843	-0-	-37497	-0-	95226	3	4617	9	Y	4197	3777	1			898
10	141887	X	93754	-0-	-48133	-0-	89505	3	4249	9	Y	3863	4502	1			259
11	112800	X	84410	-0-	-28390	-0-	79496	3	4914	9	Y	4467	4116	1			610
*12	116560	X	81495	-0-	-35065	-0-	75652	3	5843	9	Y	5312	5150	1	63	6	709

TOTAL GAS PROD: 1,377,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,673

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
01	173352	X	87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191	1			210
02	156576	X	133027	-0-	-23549	-0-	130567	3	2460	9	Y	2236	2346	1			100
03	173352	X	140644	-0-	-32708	-0-	136991	3	3653	9	Y	3321	3196	1			225
04	167760	X	110999	-0-	-56761	-0-	107530	3	3469	9	Y	3154	3242	1			137
05	164052	X	95387	-0-	-68665	-0-	92240	3	3147	9	Y	2861	2846	1			152
06	142530	X	55114	-0-	-87416	-0-	53409	3	1705	9	Y	1550	1622	1			80
07	147281	X	73581	-0-	-73700	-0-	71192	3	2389	9	Y	2172	2093	1			159
08	140647	X	63711	-0-	-76936	-0-	62048	3	1663	9	Y	1512	1512	1			159
09	111000	X	50112	-0-	-60888	-0-	48795	3	1317	9	Y	1197	1094	1			262
10	95387	X	46448	-0-	-48939	-0-	45206	3	1242	9	Y	1129	1309	1			82
11	71220	X	39939	-0-	-31281	-0-	38904	3	1035	9	Y	941	880	1			143
*12	73594	X	38101	-0-	-35493	-0-	37020	3	1081	9	Y	983	966	1	31	6	129

TOTAL GAS PROD: 934,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,281

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
01	153264	X	122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559	1			320
02	138432	X	54028	-0-	-84404	-0-	50781	3	3247	9	Y	2952	3176	1			96
03	161782	X	161782	-0-	-0-	-0-	158364	3	3418	9	Y	3107	3000	1			203
04	148320	X	145930	-0-	-2390	-0-	142092	3	3838	9	Y	3489	3536	1			156
05	142073	X	116010	-0-	-26063	-0-	112357	3	3653	9	Y	3321	3300	1			177
06	148320	X	57286	-0-	-91034	-0-	55677	3	1609	9	Y	1463	1564	1			76
07	153264	X	77159	-0-	-76105	-0-	74537	3	2622	9	Y	2384	2289	1			171
08	161789	X	79160	-0-	-82629	-0-	77102	3	2058	9	Y	1871	1846	1			196
09	145920	X	60088	-0-	-85832	-0-	58335	3	1753	9	Y	1594	1443	1			347
10	116002	X	60192	-0-	-55810	-0-	58501	3	1691	9	Y	1537	1774	1			110
11	76620	X	57310	-0-	-19310	-0-	56022	3	1288	9	Y	1171	1098	1			183
*12	79174	X	54375	-0-	-24799	-0-	53326	3	1049	9	Y	954	969	1	44	6	124

TOTAL GAS PROD: 1,046,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,418

BALSA A WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32030					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		542	-0-	542	32572	538	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32572					Y	-0-					-0-
04	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-					-0-
05	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					Y	-0-					-0-
06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-					-0-
07	76322	X	-0-	-0-	-76322	-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: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
KIRI A WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242255	X	242255	-0-	-0-	-0-	238190	3	4065	9	Y	3695	3583	1			259
02	236068	X	236068	-0-	-0-	-0-	231147	3	4921	9	Y	4474	4541	1			192
03	219143	X	219143	-0-	-0-	-0-	212845	3	6298	9	Y	5725	5524	1			393
04	167786	X	167786	-0-	-0-	-0-	162676	3	5110	9	Y	4645	4835	1			203
05	145582	X	145582	-0-	-0-	-0-	141037	3	4545	9	Y	4132	4114	1			221
06	70560	X	68937	-0-	-1623	-0-	66254	3	2683	9	Y	2439	2538	1			122
07	85040	X	85040	-0-	-0-	-0-	81437	3	3603	9	Y	3275	3177	1			220
08	94394	X	94394	-0-	-0-	-0-	91106	3	3288	9	Y	2989	2905	1			304
09	74550	X	74550	-0-	-0-	-0-	72206	3	2344	9	Y	2131	1973	1			462
10	74792	X	74792	-0-	-0-	-0-	72747	3	2045	9	Y	1859	2187	1			134
11	70560	X	67849	-0-	-2711	-0-	66665	3	1184	9	Y	1076	1032	1			178
*12	72912	X	63704	-0-	-9208	-0-	63425	3	279	9	Y	254	351	1	53	6	28

TOTAL GAS PROD: 1,540,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,694

KIRI C WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162192	X	109941	-0-	-52251	-0-	104372	3	5569	9	Y	5063	5074	1			254
02	146496	X	77284	-0-	-69212	-0-	73060	3	4224	9	Y	3840	3967	1			127
03	162192	X	110065	-0-	-52127	-0-	106992	3	3073	9	Y	2794	2730	1			191
04	156960	X	94804	-0-	-62156	-0-	91437	3	3367	9	Y	3061	3122	1			130
05	162192	X	76377	-0-	-85815	-0-	73448	3	2929	9	Y	2663	2655	1			138
06	37220	X	37220	-0-	-0-	-0-	36042	3	1178	9	Y	1071	1154	1			55
07	110050	X	64209	-0-	-45841	-0-	62575	3	1634	9	Y	1485	1421	1			119
08	110050	X	51784	-0-	-58266	-0-	50483	3	1301	9	Y	1183	1177	1			125
09	94800	X	41521	-0-	-53279	-0-	40598	3	923	9	Y	839	779	1			185
10	76384	X	41894	-0-	-34490	-0-	41036	3	858	9	Y	780	906	1			59
11	62130	X	39597	-0-	-22533	-0-	39094	3	503	9	Y	457	434	1			82
*12	64201	X	37448	-0-	-26753	-0-	37202	3	246	9	Y	224	248	1	31	6	27

TOTAL GAS PROD: 782,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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_____ 10/09/2025

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
KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
11	14B2	EXT	147	-0-	147	733	147	3			N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 147 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 NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12178 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1			210
							902	9									
02	10360	X	6721	-0-	-3639	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1			390
							998	9									
03	11408	X	9817	-0-	-1591	-0-	960	1	7344	3	N	1375	1441	1			324
							1513	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	931	1	7132	3	N	1213	1240	1			297
							1334	9									
05	9579	X	8950	-0-	-629	-0-	797	1	6862	3	N	1174	1261	1			210
							1291	9									
*06	9510	X	8485	-0-	-1025	-0-	643	1	6643	3	N	1090	1092	1			208
							1199	9									
*07	9827	X	6533	-0-	-3294	-0-	577	1	5098	3	N	780	853	1			135
							858	9									
*08	9827	X	6969	-0-	-2858	-0-	131	1	6101	3	N	670	368	1			437
							737	9									
*09	9390	X	8425	-0-	-965	-0-	752	1	6542	3	N	1028	1290	1			175
							1131	9									
*10	8959	X	6755	-0-	-2204	-0-	676	1	5193	3	N	805	741	1			239
							886	9									
*11	8490	X	7455	-0-	-1035	-0-	1007	1	5631	3	N	743	682	1			300
							817	9									
12	8711	X	5135	-0-	-3576	-0-	1133	1	3373	3	N	572	361	1			511
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 91,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,177

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			235
02	1316	X	9	-0-	-1307	-0-	9	1			N	-0-			235
03	1457	X	28	-0-	-1429	-0-	28	1			N	-0-			235
04	1410	X	135	-0-	-1275	-0-	134	1	1	9	N	1	187	1	49
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	3100	N	4051	-0-	951	951	32	1	2930	3	N	990	890	1	149
							1089	9							
11	3000	N	7807	-0-	4807	5758	5974	3	1833	9	N	1666	1616	1	199
12	3100	N	10154	-0-	7054	12812	31	1	8260	3	N	1694	1574	1	319
							1863	9							

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
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	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	4802	1	79	9	N	72					130
02	5488	X	2842	-0-	-2646	-0-	2309	1	161	3	N	338	349	1			119
							372	9									
03	6076	X	3097	-0-	-2979	-0-	2727	1	370	9	N	336	365	1			90
04	4710	X	3025	-0-	-1685	-0-	2741	1	284	9	N	258	188	1			160
05	4867	X	2860	-0-	-2007	-0-	2478	1	382	9	N	347	479	1			28
*06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	2241	1	483	3	N	898	705	1			221
							988	9									
*07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1			72
							2792	9									
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	2303	1			N	-0-					72
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	2400	1	2415	3	N	1479	1394	1			157
							1627	9									
10	7037	X	3072	-0-	-3965	-0-	2409	1	663	9	N	603	746	1			14
*11	6810	X	3845	-0-	-2965	-0-	2246	1	543	3	N	960	865	1			109
							1056	9									
12	10633	X	2366	-0-	-8267	-0-	2172	1	194	9	N	176	187	1			98

TOTAL GAS PROD: 49,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,005

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

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 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	530	1	106	9	N	96					319
02	T. A.		496	-0-	496	496	416	1	80	9	N	73	181	1			211
03	T. A.		495	-0-	495	991	403	1	92	9	N	84					295
04	T. A.		496	-0-	496	1487	418	1	78	9	N	71					366
05	T. A.		192	-0-	192	1679	147	1	45	9	N	41	183	1			224
06	2152	X	473	-0-	-1679	-0-	444	1	29	9	N	26					250
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	472	1	63	9	N	57					307
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	486	1	55	9	N	50					357
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	404	1	36	9	N	33					390
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	423	1	45	9	N	41	148	1			283
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	422	1	1711	3	N	36					319
							40	9									
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	417	1	42	9	N	38					357

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

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	EOM BALANCE
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	574	1	3	9	N	3			98
02	T. A.		287	-0-	287	287	287	1			N	-0-			98
03	T. A.		521	-0-	521	808	520	1	1	9	N	1			99
04	T. A.		548	-0-	548	1356	548	1			N	-0-			99
05	T. A.		540	-0-	540	1896	540	1			N	-0-			99
06	2423	X	527	-0-	-1896	-0-	527	1			N	-0-			99
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	551	1	62	9	N	56			155
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	517	1	2	9	N	2			157
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	501	1	3	9	N	3			160
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	540	1	36	9	N	33			193
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			193
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 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	EOM BALANCE
01	13361	X	7983	-0-	-5378	-0-	379	1	5660	3	N	1767	1719	1	82
							1944	9							
02	11452	X	6929	-0-	-4523	-0-	379	1	4833	3	N	1561	1252	1	391
							1717	9							
03	12679	X	7960	-0-	-4719	-0-	392	1	5713	3	N	1686	1816	1	261
							1855	9							
04	8790	X	6923	-0-	-1867	-0-	336	1	4927	3	N	1509	1388	1	382
							1660	9							
05	7998	X	7505	-0-	-493	-0-	431	1	5387	3	N	1534	1603	1	313
							1687	9							
*06	7740	X	3743	-0-	-3997	-0-	255	1	2564	3	N	840	1138	1	15
							924	9							
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			15
*08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	373	1	10136	3	N	1899	1563	1	351
							2089	9							
*09	7260	X	7245	-0-	-15	-0-	436	1	5534	3	N	1159	1225	1	285
							1275	9							
*10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	439	1	5954	3	N	1564	1437	1	412
							1720	9							
*11	12180	X	8098	-0-	-4082	-0-	408	1	6084	3	N	1460	1666	1	206
							1606	9							
12	12586	X	7273	-0-	-5313	-0-	407	1	5397	3	N	1335	1300	1	241
							1469	9							

TOTAL GAS PROD: 84,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,314

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 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		25832	-0-	25832	25832	53	1	17660	3	N	7381	7380	0	1	8	-0-
							8119	9									
03	T. A.		38000	-0-	38000	63832	56	1	25690	3	N	11140	11124	0	16	8	-0-
							12254	9									
04	T. A.		63843	-0-	63843	127675	1415	1	42973	3	N	17686	17686	0			-0-
							19455	9									
05	T. A.		71940	-0-	71940	199615	1029	1	49620	3	N	19355	19347	0	8	8	-0-
							21291	9									
06	249354	X	49739	-0-	-199615	-0-	1185	1	34078	3	N	13160	13111	0	49	8	-0-
							14476	9									
*07	45880	X	35548	-0-	-10332	-0-	2612	1	23901	3	N	8214	8201	0	13	8	-0-
							9035	9									
08	45880	X	22158	-0-	-23722	-0-	1962	1	15029	3	N	4697	4697	0			-0-
							5167	9									
09	44400	X	30609	-0-	-13791	-0-	1644	1	22528	3	N	5852	5844	0	8	8	-0-
							6437	9									
*10	45880	X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0			-0-
							7698	9									
*11	44400	X	24904	-0-	-19496	-0-	1712	1	19543	3	N	3317	3310	0	7	8	-0-
							3649	9									
12	35557	X	18238	-0-	-17319	-0-	1879	1	12649	3	N	3373	3373	0			-0-
							3710	9									

TOTAL GAS PROD: 424,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,173

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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					302
02	2016	N	1328	-0-	-688	-0-	1110	1	218	9	N	198	161	1			339
03	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	1100	1	95	3	N	238	189	1			388
							262	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					388
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					388
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					390
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	157	1			236
*11	3000	N	52509	-0-	49509	49509	175	1	39223	3	N	11919	11794	1			361
							13111	9									
12	3100	N	98143	-0-	95043	144552	383	1	75675	3	N	20077	19439	1			999
							22085	9									

TOTAL GAS PROD: 153,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,437

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	48	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5498	-0-	5498	5498	4067	3	1431	9	N	1301	1301	0			-0-
03	T. A.		3704	-0-	3704	9202	3	1	2797	3	N	822	822	0			-0-
							904	9									
04	T. A.		1936	-0-	1936	11138	1284	3	652	9	N	593	593	0			-0-
05	11835	X	697	-0-	-11138	-0-	572	3	125	9	N	114	114	0			-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1649	3	664	9	N	604	604	0			-0-
*07	6076	X	3524	-0-	-2552	-0-	2657	3	867	9	N	788	787	0	1	8	-0-
08	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	2406	3	706	9	N	642	642	0			-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	13	1	2962	3	N	701	701	0			-0-
							771	9									
*10	3534	X	1985	-0-	-1549	-0-	1692	3	293	9	N	266	266	0			-0-
*11	3420	X	469	-0-	-2951	-0-	432	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,865

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 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	3100	N	56685	-0-	53585	70348	567	1	41825	3	N	12994	12988	0	2	8	181
							14293	9									
02	106642	X	36294	-0-	-70348	-0-	527	1	26370	3	N	8543	8529	0	162	1	28
							9397	9					5	8			
03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	472	1	24682	3	N	7182	6917	0			293
							7900	9									
04	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	467	1	24470	3	N	5082	5082	0			293
							5590	9									
05	30690	X	19616	-0-	-11074	-0-	470	1	15380	3	N	3424	3423	0	1	8	293
							3766	9									
06	29700	X	12542	-0-	-17158	-0-	444	1	9557	3	N	2310	2310	0			293
							2541	9									
*07	30690	X	701	-0-	-29989	-0-	440	1	112	3	N	135	135	0			293
							149	9									
08	30690	X	11434	-0-	-19256	-0-	400	1	8575	3	N	2235	2233	0	2	8	293
							2459	9									
09	29700	X	9484	-0-	-20216	-0-	191	1	7087	3	N	2005	2000	0	296	1	-0-
							2206	9					2	8			
*10	19623	X	9915	-0-	-9708	-0-	8133	3	1782	9	N	1620	1620	0			-0-
*11	12540	X	8439	-0-	-4101	-0-	6923	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
12	11439	X	8581	-0-	-2858	-0-	7087	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,266

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 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	445	1	40270	3	N	964	915	1	1	8	165
							1060	9									
02	52640	X	41796	-0-	-10844	-0-	495	1	40309	3	N	902	925	1			142
							992	9									
03	61690	X	49269	-0-	-12421	-0-	559	1	47604	3	N	1005	911	1			236
							1106	9									
04	59700	X	32300	-0-	-27400	-0-	434	1	31078	3	N	716	733	1			219
							788	9									
05	61690	X	40392	-0-	-21298	-0-	309	1	38994	3	N	990	1065	1			144
							1089	9									
*06	47670	X	34864	-0-	-12806	-0-	313	1	33643	3	N	825	887	1			82
							908	9									
*07	49259	X	2167	-0-	-47092	-0-	288	1	1818	3	N	55					137
							61	9									
08	49259	X	280	-0-	-48979	-0-	280	1			N	-0-					137
*09	39090	X	11867	-0-	-27223	-0-	249	1	11025	3	N	539	332	1			344
							593	9									
*10	45285	X	45285	-0-	-0-	-0-	215	1	43436	3	N	1485	1647	1	1	8	181
							1634	9									
*11	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	231	1	44386	3	N	1091	1118	1			154
							1200	9									
12	43558	X	43558	-0-	-0-	-0-	471	1	41991	3	N	996	1057	1			93
							1096	9									

TOTAL GAS PROD: 389,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,568

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					200
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	536	1	1125	3	N	206	321	1			85
							227	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	105	1	232	3	N	102	187	1			-0-
							112	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	53316	-0-	50316	50316	41281	3	12035	9	N	10941	10941	0			-0-
*07	3100	N	86486	-0-	83386	133702	68391	3	18095	9	N	16450	16448	0	2	8	-0-
*08	3100	N	76592	-0-	73492	207194	61502	3	15090	9	N	13718	13716	0	2	8	-0-
*09	281145	X	73951	-0-	-207194	-0-	60540	3	13411	9	N	12192	12191	0	1	8	-0-
*10	43120	X	43120	-0-	-0-	-0-	37303	3	5817	9	N	5288	5285	0	3	8	-0-
*11	33536	X	33536	-0-	-0-	-0-	27141	3	6395	9	N	5814	5462	0	352	1	-0-
12	32100	X	32100	-0-	-0-	-0-	26591	3	5509	9	N	5008	5008	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,719

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 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75753	X	75753	-0-	-0-	-0-	257	1	58384	3	N	15556	15551	0	3	8	71
							17112	9									
02	84336	X	52305	-0-	-32031	-0-	128	1	41428	3	N	9772	9561	0	2	8	280
							10749	9									
03	93372	X	67386	-0-	-25986	-0-	190	1	54334	3	N	11693	11679	0	14	8	280
							12862	9									
04	90360	X	50351	-0-	-40009	-0-	147	1	40993	3	N	8374	8306	0	347	1	-0-
							9211	9					1	8			
05	93372	X	51696	-0-	-41676	-0-	126	1	41759	3	N	8919	8916	0	3	8	-0-
							9811	9									
06	73320	X	32238	-0-	-41082	-0-	145	1	25798	3	N	5723	5723	0			-0-
							6295	9									
*07	67394	X	5391	-0-	-62003	-0-	130	1	3611	3	N	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
08	67394	X	855	-0-	-66539	-0-	281	1	11	3	N	512	512	0			-0-
							563	9									
09	50400	X	1972	-0-	-48428	-0-	116	1	1201	3	N	595	594	0	1	8	-0-
							655	9									
*10	51708	X	723	-0-	-50985	-0-	518	3	205	9	N	186	186	0			-0-
*11	32250	X	25	-0-	-32225	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	140	-0-	-5254	-0-	107	3	33	9	N	30	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,860

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					161
02	2800	N	3197	-0-	397	397	302	1	2336	3	N	508	554	1			115
							559	9									
03	2986	N	2589	-0-	-397	-0-	610	1	1470	3	N	463	374	1			204
							509	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	547	1	1395	3	N	601	563	1			242
							661	9									
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	544	1	462	3	N	-0-					242
06	900	X	331	-0-	-569	-0-	331	1			N	-0-					242
*07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	349	1	2209	3	N	498	374	1			366
							548	9									
*08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	382	1	4030	3	N	807	931	1			242
							888	9									
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2142	3	N	516	562	1			196
							568	9									
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	422	1	1123	3	N	274	188	1			282
							301	9									
*11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	516	1	919	3	N	302	378	1			206
							332	9									
12	930	X	692	-0-	-238	-0-	334	1	228	3	N	118					324
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,087

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					133
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4370	-0-	4370	4370	3145	3	1225	9	N	1114	1114	0			-0-
05	T. A.		5494	-0-	5494	9864	3940	3	1554	9	N	1413	1413	0			-0-
06	T. A.		5586	-0-	5586	15450	4557	3	1029	9	N	935	935	0			-0-
*07	T. A.		13272	-0-	13272	28722	11509	3	1763	9	N	1603	1597	0	6	8	-0-
*08	39467	X	10745	-0-	-28722	-0-	9346	3	1399	9	N	1272	1272	0			-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6895	3	1042	9	N	947	947	0			-0-
*10	13268	X	5064	-0-	-8204	-0-	4474	3	590	9	N	536	535	0	1	8	-0-
*11	12840	X	8839	-0-	-4001	-0-	7575	3	1264	9	N	1149	1149	0			-0-
12	13268	X	9946	-0-	-3322	-0-	8716	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,087

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	34	-0-	-2787	-0-	34	1			N	-0-					173
02	T. A.		4207	-0-	4207	4207	521	1	3324	3	N	329	361	1			141
							362	9									
03	T. A.		3731	-0-	3731	7938	433	1	3071	3	N	206	189	1			158
							227	9									
04	T. A.		4369	-0-	4369	12307	1004	1	3025	3	N	309	375	1			92
							340	9									
05	T. A.		3587	-0-	3587	15894	1189	1	2109	3	N	263	182	1			173
							289	9									
*06	18679	X	2785	-0-	-15894	-0-	1225	1	1356	3	N	185	163	1			195
							204	9									
*07	T. A.		2715	-0-	2715	2715	1217	1	1297	3	N	183	167	1			211
							201	9									
*08	T. A.		2469	-0-	2469	5184	1122	1	1167	3	N	164	186	1			189
							180	9									
*09	7247	X	2063	-0-	-5184	-0-	1029	1	880	3	N	140	188	1			141
							154	9									
*10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	967	1	840	3	N	144	187	1			98
							158	9									
*11	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	900	1	1409	3	N	166	189	1			75
							183	9									
12	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	494	1	911	3	N	116					191
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	618	1	97	3	N	147					157
							162	9									
02	3136	X	605	-0-	-2531	-0-	595	1	10	9	N	9					166
03	1891	X	931	-0-	-960	-0-	718	1	111	3	N	93	177	1			82
							102	9									
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	706	1	1108	3	N	232	189	1	1	8	124
							255	9									
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1			112
							196	9									
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	652	1	701	3	N	153	178	1			87
							168	9									
07	2139	X	853	-0-	-1286	-0-	671	1	182	9	N	165					252
08	2170	X	844	-0-	-1326	-0-	690	1	154	9	N	140	176	1			216
09	2100	X	849	-0-	-1251	-0-	705	1	144	9	N	131	178	1			169
*10	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	672	1	662	3	N	171	178	1			162
							188	9									
*11	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	648	1	364	3	N	171	188	1			145
							188	9									
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	766	1	169	3	N	177	189	1			133
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	35	-0-	-1050	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	840	N	490	-0-	-350	-0-	45	1	295	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	131	1	42	3	N	91	91	0			-0-
							100	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	769	3	N	194	194	0			-0-
							213	9									
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	2	1	138	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	1054	N	316	-0-	-738	-0-	316	1			N	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	1			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	14	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	593	3	349	9	N	317	165	1			188
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	4	192	1			-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-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: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1			95
02	6244	X	5321	-0-	-923	-0-	4091	3	1230	9	N	1118	48	0	1098	1	67
03	10075	X	5110	-0-	-4965	-0-	4131	3	979	9	N	890	899	1			58
04	9750	X	5136	-0-	-4614	-0-	4077	3	1059	9	N	963	921	1			100
05	10075	X	4084	-0-	-5991	-0-	3279	3	805	9	N	732	729	1			103
*06	5700	X	4376	-0-	-1324	-0-	3369	3	1007	9	N	915	894	1			124
*07	5890	X	1900	-0-	-3990	-0-	1590	3	310	9	N	282	176	1			230
*08	5301	X	3829	-0-	-1472	-0-	2990	3	839	9	N	763	872	1			121
*09	5130	X	3888	-0-	-1242	-0-	3238	3	650	9	N	591	605	1			107
*10	4526	X	1753	-0-	-2773	-0-	1327	3	426	9	N	387	373	1			121
*11	4380	X	1198	-0-	-3182	-0-	853	3	345	9	N	314	174	1			261
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 42,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

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	1919	-0-	-2142	-0-	4	1	1594	3	N	292	191	1			458
							321	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	3661	3	831	9	N	755	732	1			481
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3607	3	752	9	N	684	724	1			441
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3115	3	612	9	N	556	735	1			262
05	4960	X	2021	-0-	-2939	-0-	1750	3	271	9	N	246	187	1			321
*06	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	3325	3	722	9	N	656	732	1			245
*07	4960	X	2675	-0-	-2285	-0-	2255	3	420	9	N	382	375	1			252
*08	4371	X	984	-0-	-3387	-0-	882	3	102	9	N	93	185	1			160
*09	4050	X	2633	-0-	-1417	-0-	2170	3	463	9	N	421	374	1			207
*10	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	25	1	2180	3	N	391	377	1			221
							430	9									
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	40	1	3277	3	N	708	699	1			230
							779	9									
12	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	1745	3	317	9	N	288	189	1			329

TOTAL GAS PROD: 35,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,472

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

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-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POGUE UNIT A BE G WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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-

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 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					259
02	29652	X	2561	-0-	-27091	-0-	21	1	2417	3	N	112					371
							123	9									
03	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	66	1	37246	3	N	1356	1290	1			437
							1492	9									
04	33439	X	33439	-0-	-0-	-0-	290	1	32304	3	N	768	908	1			297
							845	9									
05	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	251	1	40249	3	N	678	842	1			133
							746	9									
*06	37402	X	37402	-0-	-0-	-0-	251	1	36531	3	N	564	550	1			147
							620	9									
*07	38285	X	33730	-0-	-4555	-0-	260	1	32947	3	N	475	502	1			120
							523	9									
*08	38285	X	32115	-0-	-6170	-0-	323	1	31262	3	N	482	370	1			232
							530	9									
*09	37050	X	27963	-0-	-9087	-0-	277	1	27218	3	N	425	541	1			116
							468	9									
*10	38285	X	37723	-0-	-562	-0-	282	1	37045	3	N	360	373	1			103
							396	9									
*11	37050	X	36496	-0-	-554	-0-	314	1	35818	3	N	331	187	1			247
							364	9									
12	33728	X	5970	-0-	-27758	-0-	121	1	5766	3	N	75	186	1			136
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 327,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-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 11/14/2023 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	T. A.		33981	-0-	33981	33981	108	1	33435	3	N	398	315	1			117
							438	9									
*08	T. A.		44771	-0-	44771	78752	44234	3	537	9	N	488	516	1			89
*09	T. A.		45623	-0-	45623	124375	498	1	44552	3	N	521	538	1			72
							573	9									
*10	150377	X	26002	-0-	-124375	-0-	597	1	25039	3	N	333	373	1			32
							366	9									
*11	34440	X	22607	-0-	-11833	-0-	526	1	21849	3	N	211	192	1			51
							232	9									
12	35588	X	2035	-0-	-33553	-0-	49	1	1986	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 175,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

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	1240	X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405	405	0			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	1080	1080	0			-0-
							1188	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	1161	1161	0			-0-
							1277	9									
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1598	1598	0			-0-
							1758	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	885	885	0			-0-
							974	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	1596	1596	0			-0-
							1756	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1350	1350	0			-0-
							1485	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	1109	1109	0			-0-
							1220	9									

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,400

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57					242
							63	9									
02	T. A.		2348	-0-	2348	2348	264	1	1918	3	N	151	188	1			205
							166	9									
03	T. A.		2533	-0-	2533	4881	429	1	1664	3	N	400	351	1			254
							440	9									
04	T. A.		2135	-0-	2135	7016	374	1	1388	3	N	339	178	1			415
							373	9									
05	T. A.		2585	-0-	2585	9601	66	1	2355	3	N	149	183	1			381
							164	9									
*06	11873	X	2272	-0-	-9601	-0-	1944	3	328	9	N	298	357	1			322
*07	2170	N	660	-0-	-1510	-0-	195	1	366	3	N	90	177	1			235
							99	9									
*08	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	361	1	1168	3	N	244	179	1			300
							268	9									
*09	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	458	1	1183	3	N	290	306	1			284
							319	9									
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1377	3	N	332					616
							365	9									
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	3	N	59					675
							65	9									
12	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	244	1	570	9	N	518	192	1			1001

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1446	-0-	-2925	-0-	9	1	1437	3	N	-0-					291
02	3220	X	2580	-0-	-640	-0-	28	1	2551	3	N	1					292
							1	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	8	1	5650	3	N	511	554	1			249
							562	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	64	1	2978	3	N	144	187	1			206
							158	9									
05	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	280	1	1495	3	N	86	136	1			156
							95	9									
*06	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	184	1	4263	3	N	260	178	1			238
							286	9									
*07	5890	X	5148	-0-	-742	-0-	249	1	4562	3	N	306	141	1			403
							337	9									
*08	5890	X	4282	-0-	-1608	-0-	283	1	3944	3	N	50	354	1			99
							55	9									
*09	4740	X	3837	-0-	-903	-0-	252	1	3310	3	N	250	172	1			177
							275	9									
*10	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	306	1	3498	3	N	271	172	1			276
							298	9									
*11	4980	X	3308	-0-	-1672	-0-	267	1	2899	3	N	129	188	1			217
							142	9									
12	5146	X	4098	-0-	-1048	-0-	269	1	3564	3	N	241	189	1			269
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

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	109	X	109	-0-	-0-	-0-	90	3	19	9	N	17					461
02	14B2	EXT	1606	-0-	1606	1606	67	1	1345	3	N	176	189	1			448
							194	9									
03	14B2	EXT	1985	-0-	1985	3591	282	1	1393	3	N	282					730
							310	9									
04	14B2	EXT	2114	-0-	2114	5705	163	1	1723	3	N	207	681	1			256
							228	9									
05	T. A.		2954	-0-	2954	8659	283	1	2445	3	N	205	311	1			150
							226	9									
*06	9338	X	679	-0-	-8659	-0-	72	1	563	3	N	40	129	1			61
							44	9									
*07	1953	N	919	-0-	-1034	-0-	30	1	753	3	N	124					185
							136	9									
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	250	1	1396	3	N	306	344	1			147
							337	9									
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	822	3	N	180					327
							198	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	3	N	153	187	1	1	8	292
							168	9									
*11	1890	N	525	-0-	-1365	-0-	165	1	270	3	N	82	188	1			186
							90	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	T. A.		14080	-0-	14080	14080	5	1	12967	3	N	1007	680	1			345
							1108	9									
*09	14B2	EXT	46645	-0-	46645	60725	130	1	43162	3	N	3048	3027	1			366
							3353	9									
*10	T. A.		89330	-0-	89330	150055	153	1	84071	3	N	4642	4701	1			307
							5106	9									
*11	246614	X	96559	-0-	-150055	-0-	33	1	92052	3	N	4067	4159	1			215
							4474	9									
12	86487	X	86487	-0-	-0-	-0-	82135	3	4352	9	N	3956	3889	1			282

TOTAL GAS PROD: 333,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,720

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161	1			46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	314	1	21715	3	N	2649	2536	1			141
							2914	9									
02	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	332	1	15523	3	N	1737	1807	1			71
							1911	9									
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	348	1	17951	3	N	2039	1992	1			118
							2243	9									
04	24150	X	17785	-0-	-6365	-0-	187	1	15852	3	N	1587	1588	1			117
							1746	9									
05	24955	X	17284	-0-	-7671	-0-	172	1	15295	3	N	1652	1695	1			74
							1817	9									
*06	24150	X	17612	-0-	-6538	-0-	154	1	15414	3	N	1858	1808	1			124
							2044	9									
*07	20553	X	15729	-0-	-4824	-0-	206	1	13932	3	N	1446	1441	1			129
							1591	9									
*08	20553	X	11727	-0-	-8826	-0-	143	1	10228	3	N	1233	1235	1			127
							1356	9									
*09	17790	X	14403	-0-	-3387	-0-	12773	3	1630	9	N	1482	1412	1			197
*10	18197	X	13892	-0-	-4305	-0-	262	1	12106	3	N	1385	1455	1			127
							1524	9									
*11	17610	X	11630	-0-	-5980	-0-	364	1	9900	3	N	1242	1238	1			131
							1366	9									
12	15717	X	9924	-0-	-5793	-0-	285	1	8540	3	N	999	1091	1			39
							1099	9									

TOTAL GAS PROD: 193,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,309

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-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	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-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

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	200	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	T. A.		155	-0-	155	155	119	3	36	9	N	33	33	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					-0-
06	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

01	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	494	1	29557	3	N	593	538	1			211
							652	9									
02	39592	X	24853	-0-	-14739	-0-	453	1	23842	3	N	507	536	1			182
							558	9									
03	43834	X	25384	-0-	-18450	-0-	447	1	24372	3	N	514	542	1			154
							565	9									
04	34350	X	23927	-0-	-10423	-0-	400	1	23028	3	N	454	515	1			93
							499	9									
05	30690	X	22831	-0-	-7859	-0-	471	1	21842	3	N	471	340	1			224
							518	9									
*06	29700	X	21429	-0-	-8271	-0-	476	1	20361	3	N	538	335	1			427
							592	9									
*07	27528	X	22003	-0-	-5525	-0-	418	1	21356	3	N	208	363	1			272
							229	9									
*08	25389	X	21484	-0-	-3905	-0-	430	1	20588	3	N	424	529	1			167
							466	9									
*09	23940	X	20339	-0-	-3601	-0-	456	1	19399	3	N	440	374	1			233
							484	9									
*10	22816	X	19693	-0-	-3123	-0-	502	1	18732	3	N	417	548	1	1	8	101
							459	9									
*11	21420	X	17802	-0-	-3618	-0-	55	1	17312	3	N	395	363	1			133
							435	9									
12	22010	X	19337	-0-	-2673	-0-	282	1	18605	3	N	409	329	1			213
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 269,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,370

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 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	91359	X	91359	-0-	-0-	-0-	431	1	82614	3	N	7558	7471	0	7	8	177
							8314	9									
02	102648	X	93811	-0-	-8837	-0-	463	1	84853	3	N	7723	7705	0	13	8	182
							8495	9									
03	113677	X	100671	-0-	-13006	-0-	390	1	92066	3	N	7468	7467	0	1	8	182
							8215	9									
04	88410	X	57462	-0-	-30948	-0-	394	1	52415	3	N	4230	4215	0	11	8	186
							4653	9									
05	103850	X	74689	-0-	-29161	-0-	313	1	69932	3	N	4040	4036	0	1	8	189
							4444	9									
06	100500	X	61450	-0-	-39050	-0-	366	1	57661	3	N	3112	3108	0	3	8	190
							3423	9									
*07	103850	X	51601	-0-	-52249	-0-	346	1	48897	3	N	2144	2123	0	14	8	197
							2358	9									
08	100657	X	45106	-0-	-55551	-0-	359	1	42049	3	N	2453	2452	0	1	8	197
							2698	9									
09	72270	X	15268	-0-	-57002	-0-	91	1	14284	3	N	812	1005	0	4	8	-0-
							893	9									
*10	74679	X	5153	-0-	-69526	-0-	4375	3	778	9	N	707	707	0			-0-
*11	61440	X	32924	-0-	-28516	-0-	30529	3	2395	9	N	2177	2175	0	2	8	-0-
12	51615	X	24533	-0-	-27082	-0-	22941	3	1592	9	N	1447	1447	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 654,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					210
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	566 4034	1 9	14934	3	N	3667	3777	1			121
02	29540	X	443	-0-	-29097	-0-	443	1			N	-0-	66	1			55
03	32705	X	430	-0-	-32275	-0-	430	1			N	-0-					55
04	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					55
05	19530	X	6670	-0-	-12860	-0-	97 1713	1 9	4860	3	N	1557	1302	1			310
06	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	412 7805	1 9	27725	3	N	7095	6900	1	12	8	493
07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	331 2802	1 9	10293	3	N	2547	2763	1			277
08	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	117 3186	1 9	10681	3	N	2896	3061	1	5	8	107
09	31650	X	14099	-0-	-17551	-0-	220 3303	1 9	10576	3	N	3003	2949	1	1	8	160
10	32705	X	17220	-0-	-15485	-0-	343 3885	1 9	12992	3	N	3532	3339	1	4	8	349
*11	31650	X	13507	-0-	-18143	-0-	1186 2798	1 9	9523	3	N	2544	2741	1	10	8	142
12	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	2061 3442	1 9	11485	3	N	3129	2752	1			519

TOTAL GAS PROD: 152,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,970

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	68	1	2664	3	N	424	350	1	391
							466	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	127	177	1	341
							140	9							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	3	N	303	355	1	289
							333	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	744	1	773	3	N	283	373	1	199
							311	9							
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	697	1	848	3	N	225	186	1	238
							248	9							
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	660	1	171	9	N	155	181	1	212
*07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	555	1	368	3	N	227			439
							250	9							
*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	504	1	1117	3	N	223	361	1	301
							245	9							
*09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	781	1	494	3	N	278	345	1	234
							306	9							
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	793	1	457	3	N	266	188	1	312
							293	9							
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	725	1	125	9	N	114	181	1	245
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	702	1	448	3	N	241	170	1	316
							265	9							

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

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	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	410	1	1203	3	N	586	730	1	136
							645	9							
02	T. A.		1003	-0-	1003	1003	143	1	598	3	N	238			374
							262	9							
03	T. A.		2240	-0-	2240	3243	72	1	1672	3	N	451	548	1	277
							496	9							
04	T. A.		1596	-0-	1596	4839	15	1	1068	3	N	466	560	1	183
							513	9							
05	T. A.		920	-0-	920	5759	12	1	556	3	N	320	364	1	139
							352	9							
*06	7147	X	1388	-0-	-5759	-0-	11	1	1099	3	N	253	182	1	210
							278	9							
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	3	N	387	186	1	411
							426	9							
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	N	171	120	1	462
							188	9							
*09	1380	N	415	-0-	-965	-0-	20	1	330	3	N	59	170	1	351
							65	9							
*10	1798	N	919	-0-	-879	-0-	17	1	902	3	N	-0-			351
*11	3000	N	3601	-0-	601	601	208	1	2918	3	N	432	359	1	424
							475	9							
12	2002	N	1401	-0-	-601	-0-	107	1	1172	3	N	111	174	1	361
							122	9							

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82679	X	82679	-0-	-0-	-0-	1	1	73112	3	N	8696	8572	1	1	8	519
							9566	9									
02	74761	X	74761	-0-	-0-	-0-	66546	3	8215	9	N	7468	7720	1			267
03	81158	X	71722	-0-	-9436	-0-	23	1	64274	3	N	6750	6501	1			516
							7425	9									
04	78540	X	68483	-0-	-10057	-0-	61700	3	6783	9	N	6166	729	0	5620	1	333
05	81158	X	72860	-0-	-8298	-0-	66077	3	6783	9	N	6166	488	0	5784	1	219
													8	8			
*06	78540	X	55343	-0-	-23197	-0-	49950	3	5393	9	N	4903	3570	0	1427	1	125
*07	81158	X	70053	-0-	-11105	-0-	64194	3	5859	9	N	5326	5324	0			127
*08	72850	X	49201	-0-	-23649	-0-	45001	3	4200	9	N	3818	1577	0	1960	1	408
*09	70500	X	42600	-0-	-27900	-0-	38696	3	3904	9	N	3549	3535	1			422
*10	72850	X	29726	-0-	-43124	-0-	26909	3	2817	9	N	2561	2696	1			287
*11	67800	X	33893	-0-	-33907	-0-	30878	3	3015	9	N	2741	2510	1			518
12	70060	X	43028	-0-	-27032	-0-	39702	3	3326	9	N	3024	3040	1			502

TOTAL GAS PROD: 694,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,168

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5221	-0-	-1351	-0-	48	1	4954	3	N	199					299
							219	9									
02	31248	X	26152	-0-	-5096	-0-	371	1	24991	3	N	718	735	1			282
							790	9									
03	32592	X	32592	-0-	-0-	-0-	609	1	31311	3	N	611	744	1			149
							672	9									
04	31230	X	13801	-0-	-17429	-0-	294	1	13229	3	N	253	305	1			97
							278	9									
05	28954	X	10761	-0-	-18193	-0-	177	1	10254	3	N	300	178	1			219
							330	9									
*06	31530	X	23151	-0-	-8379	-0-	305	1	22356	3	N	445	516	1			148
							490	9									
07	32581	X	-0-	-0-	-32581	-0-					N	-0-					148
*08	32581	X	19500	-0-	-13081	-0-	182	1	18744	3	N	522	365	1			305
							574	9									
*09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	221	1	24519	3	N	539	728	1			116
							593	9									
*10	23932	X	17472	-0-	-6460	-0-	68	1	17001	3	N	366	362	1			120
							403	9									
*11	23160	X	279	-0-	-22881	-0-	10	1	267	3	N	2					122
							2	9									
12	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 174,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	219	-0-	-184	-0-	1	1	14	3	N	185	185	0	-0-
							204	9							
02	T. A.		847	-0-	847	847	11	1	565	3	N	246	246	0	-0-
							271	9							
03	T. A.		1257	-0-	1257	2104	44	1	860	3	N	321	321	0	-0-
							353	9							
04	T. A.		654	-0-	654	2758	9	1	336	3	N	281	281	0	-0-
							309	9							
05	T. A.		517	-0-	517	3275	271	3	246	9	N	224	224	0	-0-
06	3487	X	212	-0-	-3275	-0-	50	3	162	9	N	147	147	0	-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	863	3	N	252	252	0	-0-
							277	9							
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	223	223	0	-0-
							245	9							
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	143	1	893	3	N	321	321	0	-0-
							353	9							
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	323	1	913	3	N	296	296	0	-0-
							326	9							
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	254	1	951	3	N	256	256	0	-0-
							282	9							
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	311	1	1347	3	N	302	302	0	-0-
							332	9							

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	T. A.		470	-0-	470	470	453	1	17	9	N	15			69
03	T. A.		289	-0-	289	759	288	1	1	9	N	1			70
04	T. A.		422	-0-	422	1181	378	1	44	9	N	40			110
05	T. A.		593	-0-	593	1774	589	1	4	9	N	4			114
06	2293	X	519	-0-	-1774	-0-	519	1			N	-0-			114
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			114
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23			137
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 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	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	1			N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	T. A.		42284	-0-	42284	42284	175	1	29985	3	N	11022	9474	0	1613	1	135
							12124	9									
*09	SHUT IN		42205	-0-	42205	84489	193	1	33159	3	N	8048	478	0	7328	1	376
							8853	9					1	8			
*10	SHUT IN		40932	-0-	40932	125421	304	1	32370	3	N	7507	30	0	7716	1	137
							8258	9									
*11	156256	X	30835	-0-	-125421	-0-	262	1	24377	3	N	5633	5619	1			151
							6196	9									
12	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	3	1	29751	3	N	6395	6398	1			148
							7035	9									

TOTAL GAS PROD: 193,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,605

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

01	2821	X	604	-0-	-2217	-0-	530	3	74	9	N	67	67	0			-0-
02	2660	X	2123	-0-	-537	-0-	7	1	1633	3	N	439	439	0			-0-
							483	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	3990	3	2336	9	N	2124	2124	0			-0-
04	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9	N	3213	3213	0			-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9	N	1405	1405	0			-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	5053	3	2342	9	N	2129	2129	0			-0-
*07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	5467	3	2131	9	N	1937	1937	0			-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	5037	3	1756	9	N	1596	1596	0			-0-
09	5490	X	4205	-0-	-1285	-0-	2842	3	1363	9	N	1239	1239	0			-0-
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	6447	3	2384	9	N	2167	2167	0			-0-
*11	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	3623	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,551

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 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79564	X	79564	-0-	-0-	-0-	3	1	66841	3	N	11564	11821	1	2	8	439
							12720	9									
02	69972	X	54650	-0-	-15322	-0-	15	1	46032	3	N	7821	7717	1			543
							8603	9									
03	77500	X	33785	-0-	-43715	-0-	169	1	28222	3	N	4904	4963	1			484
							5394	9									
04	75000	X	52894	-0-	-22106	-0-	347	1	45167	3	N	6709	6463	1	1	8	729
							7380	9									
05	77500	X	62628	-0-	-14872	-0-	1	1	54976	3	N	6955	3808	0	3746	1	130
							7651	9									
*06	75000	X	49368	-0-	-25632	-0-	43495	3	5873	9	N	5339	5341	0			128
*07	60512	X	52793	-0-	-7719	-0-	47077	3	5716	9	N	5196	5197	0			127
*08	62651	X	27218	-0-	-35433	-0-	24377	3	2841	9	N	2583	636	0	1591	1	483
*09	60600	X	33174	-0-	-27426	-0-	29476	3	3698	9	N	3362	3428	1			417
*10	62620	X	29964	-0-	-32656	-0-	26716	3	3248	9	N	2953	3082	1			288
*11	51090	X	32700	-0-	-18390	-0-	66	1	29037	3	N	3270	3070	1			488
							3597	9									
12	52793	X	35304	-0-	-17489	-0-	1331	1	30383	3	N	3264	3082	1			670
							3590	9									

TOTAL GAS PROD: 544,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,920

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	274	1	7595	3	N	1851	1851	0			2
							2036	9									
02	42840	X	19364	-0-	-23476	-0-	268	1	14803	3	N	3903	3903	0			2
							4293	9									
03	41974	X	36066	-0-	-5908	-0-	352	1	28276	3	N	6762	2744	0	3872	1	148
							7438	9									
04	51173	X	51173	-0-	-0-	-0-	301	1	41954	3	N	8107	5264	0	2950	1	40
							8918	9					1	8			
05	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	397	1	35479	3	N	6172	5913	0	249	1	50
							6789	9									
*06	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	346	1	30928	3	N	5639	5639	0			50
							6203	9									
*07	47430	X	35593	-0-	-11837	-0-	391	1	29602	3	N	5091	5091	0			50
							5600	9									
*08	47430	X	32334	-0-	-15096	-0-	346	1	27436	3	N	4138	1587	0	2344	1	257
							4552	9									
*09	45900	X	31683	-0-	-14217	-0-	346	1	26917	3	N	4018	4151	1			124
							4420	9									
*10	42656	X	30927	-0-	-11729	-0-	372	1	26149	3	N	4005	4068	1			61
							4406	9									
*11	37470	X	23740	-0-	-13730	-0-	340	1	19783	3	N	3288	1957	0	1351	1	41
							3617	9									
12	35588	X	26628	-0-	-8960	-0-	357	1	22550	3	N	3383	3383	0			41
							3721	9									

TOTAL GAS PROD: 377,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,357

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	5068	X	254	-0-	-4814	-0-	193	3	61	9	N	55					112
03	5611	X	5388	-0-	-223	-0-	225	1	3963	3	N	1091	924	1			279
							1200	9									
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	308	1	5108	3	N	1192	1231	1			240
							1311	9									
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	441	1	3896	3	N	955	1013	1			182
							1051	9									
*06	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	430	1	3672	3	N	702	669	1			215
							772	9									
*07	6944	X	4189	-0-	-2755	-0-	341	1	3290	3	N	507	544	1			178
							558	9									
*08	6944	X	4444	-0-	-2500	-0-	276	1	3552	3	N	560	542	1			196
							616	9									
*09	6720	X	3944	-0-	-2776	-0-	285	1	3120	3	N	490	530	1			156
							539	9									
*10	5394	X	4041	-0-	-1353	-0-	324	1	3171	3	N	496	545	1			107
							546	9									
*11	4860	X	3799	-0-	-1061	-0-	367	1	2923	3	N	463	355	1			215
							509	9									
12	4433	X	372	-0-	-4061	-0-	38	1	247	3	N	79	186	1			108
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 43,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,590

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	4450	-0-	-4199	-0-	14	1	4087	3	N	317	188	1			176
							349	9									
02	15960	X	1478	-0-	-14482	-0-	29	1	1380	3	N	63	188	1			51
							69	9									
03	9393	X	3358	-0-	-6035	-0-	301	1	2921	3	N	124					175
							136	9									
04	8310	X	2009	-0-	-6301	-0-	349	1	1548	3	N	102	180	1			97
							112	9									
05	4464	X	11	-0-	-4453	-0-	11	1			N	-0-					97
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					97
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					97
*08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	161	1	14204	3	N	1152	714	1			535
							1267	9									
*09	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	878	1	80417	3	N	5683	5840	1			378
							6251	9									
*10	101839	X	101839	-0-	-0-	-0-	609	1	94613	3	N	6015	5988	1			405
							6617	9									
*11	90441	X	90441	-0-	-0-	-0-	810	1	84065	3	N	5060	4993	1			472
							5566	9									
12	111313	X	111313	-0-	-0-	-0-	783	1	104380	3	N	5591	5630	1			433
							6150	9									

TOTAL GAS PROD: 418,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,107

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 12/28/2023 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 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	39425	X	39425	-0-	-0-	-0-	804	1	33276	3	N	4859	979	0	4132	1	195
							5345	9					2	8			
02	39368	X	27570	-0-	-11798	-0-	725	1	22841	3	N	3640	3777	1			58
							4004	9									
03	43586	X	26625	-0-	-16961	-0-	766	1	21764	3	N	3723	3575	1			206
							4095	9									
04	42180	X	25450	-0-	-16730	-0-	732	1	21048	3	N	3336	636	0	2833	1	73
							3670	9									
05	43586	X	33785	-0-	-9801	-0-	784	1	28065	3	N	4487	4486	0			74
							4936	9									
*06	38160	X	31183	-0-	-6977	-0-	770	1	26084	3	N	3935	3739	0			270
							4329	9									
*07	41157	X	41157	-0-	-0-	-0-	647	1	35617	3	N	4448	4187	0	182	1	349
							4893	9									
*08	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	660	1	33806	3	N	3600	1694	0	1766	1	489
							3960	9									
*09	32700	X	13781	-0-	-18919	-0-	252	1	12225	3	N	1185	1262	1			412
							1304	9									
*10	41168	X	13109	-0-	-28059	-0-	188	1	11403	3	N	1380	1253	1			539
							1518	9									
*11	39840	X	30577	-0-	-9263	-0-	480	1	26401	3	N	3360	3266	1			633
							3696	9									
12	41168	X	9694	-0-	-31474	-0-	164	1	8774	3	N	687	1080	1			240
							756	9									

TOTAL GAS PROD: 330,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,640

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

01	0	N	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992	0			-0-
							1091	9									
02	14B2 EXT		83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0			-0-
							22113	9									
03	14B2 EXT		88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138	0			-0-
							23252	9									
04	14B2 EXT		91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378	0			-0-
							22416	9									
05	14B2 EXT		65195	-0-	65195	328056	1956	1	48377	3	N	13511	13511	0			-0-
							14862	9									
06	379452	X	51396	-0-	-328056	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227	0			-0-
							11250	9									
*07	0	W	54740	-0-	54740	54740	935	1	42986	3	N	9835	9833	0	2	8	-0-
							10819	9									
*08	98134	X	43394	-0-	-54740	-0-	34921	3	8473	9	N	7703	7703	0			-0-
09	68970	X	43014	-0-	-25956	-0-	35354	3	7660	9	N	6964	6964	0			-0-
*10	65193	X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902	0			-0-
*11	52980	X	19031	-0-	-33949	-0-	15410	3	3621	9	N	3292	3292	0			-0-
12	54746	X	35313	-0-	-19433	-0-	29158	3	6155	9	N	5595	5595	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,640

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	804	X	804	-0-	-0-	-0-	453	1	351	3	N	-0-					345
02	T. A.		622	-0-	622	622	622	1			N	-0-					345
03	T. A.		575	-0-	575	1197	575	1			N	-0-					345
04	T. A.		394	-0-	394	1591	394	1			N	-0-					345
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1591					N	1	1	8			345
06	1657	X	66	-0-	-1591	-0-	66	1			N	-0-					345
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-					345
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					345
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					345
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					345
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					345
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2469	-0-	-1809	-0-	877	1	1319	3	N	248	187	1	190
							273	9							
02	5432	X	2280	-0-	-3152	-0-	1204	1	769	3	N	279	366	1	103
							307	9							
03	5456	X	5139	-0-	-317	-0-	1277	1	3218	3	N	585	559	1	129
							644	9							
04	5280	X	4045	-0-	-1235	-0-	948	1	2651	3	N	405	371	1	163
							446	9							
05	5456	X	3765	-0-	-1691	-0-	1343	1	2007	3	N	377	371	1	169
							415	9							
*06	4980	X	3186	-0-	-1794	-0-	1354	1	1463	3	N	335	364	1	140
							369	9							
*07	5146	X	3172	-0-	-1974	-0-	1125	1	1707	3	N	309	358	1	91
							340	9							
*08	5146	X	3226	-0-	-1920	-0-	884	1	1980	3	N	329	187	1	233
							362	9							
*09	4050	X	2687	-0-	-1363	-0-	931	1	1438	3	N	289	369	1	153
							318	9							
*10	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	1013	1	1421	3	N	301	375	1	79
							331	9							
*11	3180	X	2478	-0-	-702	-0-	1110	1	1045	3	N	294	179	1	194
							323	9							
12	3224	X	1078	-0-	-2146	-0-	1036	1	42	9	N	38	184	1	48

TOTAL GAS PROD: 36,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,789

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	334	1	14	9	N	13			215
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	436	1	14	9	N	13			228
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	1	19	9	N	17	180	1	65
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	1	10	9	N	9			74
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	392	1	9	9	N	8			82
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	1			N	-0-			82
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	294	1	1	9	N	1			83
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	1			N	-0-			83
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	1			N	-0-			83
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	232	1	6	9	N	5			88
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	1	4	9	N	4			92
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	1	1	9	N	1			93

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1			271
							284	9									
02	2772	X	2143	-0-	-629	-0-	351	1	1401	3	N	355	366	1			260
							391	9									
03	2759	X	1787	-0-	-972	-0-	485	1	1030	3	N	247	190	1			317
							272	9									
04	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	461	1	1287	3	N	425	372	1			370
							468	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	506	1	1766	3	N	487	552	1			305
							536	9									
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	458	1	1978	3	N	398	374	1			329
							438	9									
*07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	465	1	1584	3	N	383	373	1			339
							421	9									
*08	2821	X	1913	-0-	-908	-0-	434	1	1156	3	N	294	378	1			255
							323	9									
*09	2880	X	1879	-0-	-1001	-0-	409	1	1268	3	N	184	175	1			264
							202	9									
*10	2976	X	1348	-0-	-1628	-0-	400	1	574	3	N	340	375	1			229
							374	9									
*11	2880	X	2196	-0-	-684	-0-	455	1	1291	3	N	409	188	1			450
							450	9									
12	2480	X	769	-0-	-1711	-0-	44	1	536	3	N	172	190	1			432
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 23,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 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	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	N	1326	1325	0	1	8	-0-
							1459	9									
02	7000	X	2431	-0-	-4569	-0-	115	1	1396	3	N	836	836	0			-0-
							920	9									
03	7750	X	4336	-0-	-3414	-0-	181	1	2891	3	N	1149	1147	0	2	8	-0-
							1264	9									
04	7500	X	5859	-0-	-1641	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526	0			-0-
							1679	9									
05	5363	X	4247	-0-	-1116	-0-	8	1	3088	3	N	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
06	5190	X	1669	-0-	-3521	-0-	3	1	978	3	N	625	625	0			-0-
							688	9									
07	6045	X	1048	-0-	-4997	-0-	155	1	34	3	N	781	778	0	3	8	-0-
							859	9									
08	6045	X	464	-0-	-5581	-0-	119	1	14	3	N	301	301	0			-0-
							331	9									
09	5850	X	244	-0-	-5606	-0-	154	1	4	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
10	4247	X	1023	-0-	-3224	-0-	226	1	47	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2249	3	N	651	651	0			-0-
							716	9									
12	1054	X	698	-0-	-356	-0-	18	1	238	3	N	402	402	0			-0-
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,403

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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	181	1	2106	3	N	298	166	1			366
							328	9									
02	3836	X	2901	-0-	-935	-0-	208	1	2308	3	N	350	330	1			386
							385	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	477	1	3598	3	N	442	544	1			284
							486	9									
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	284	1	3147	3	N	391	361	1			314
							430	9									
05	4185	X	3183	-0-	-1002	-0-	345	1	2465	3	N	339	496	1			157
							373	9									
*06	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	386	1	2400	3	N	313	342	1			128
							344	9									
*07	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	134	1	2794	3	N	315	176	1			267
							347	9									
*08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	3643	3	448	9	N	407	556	1			118
*09	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	1	1	3255	3	N	366	369	1			115
							403	9									
*10	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	2822	3	367	9	N	334	188	1			261
*11	3960	X	2853	-0-	-1107	-0-	2535	3	318	9	N	289	372	1			178
12	4092	X	2176	-0-	-1916	-0-	1895	3	281	9	N	255	189	1			244

TOTAL GAS PROD: 39,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

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 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	686	1	14358	3	N	1191	1191	0			100
							1310	9									
02	20412	X	18400	-0-	-2012	-0-	728	1	15912	3	N	1600	1600	0			100
							1760	9									
03	23188	X	18832	-0-	-4356	-0-	735	1	16397	3	N	1545	818	0	707	1	120
							1700	9									
04	22440	X	18266	-0-	-4174	-0-	908	1	15829	3	N	1390	865	0	539	1	106
							1529	9									
05	23188	X	15539	-0-	-7649	-0-	787	1	13519	3	N	1121	1121	0			106
							1233	9									
*06	19710	X	18539	-0-	-1171	-0-	782	1	16063	3	N	1540	1540	0			106
							1694	9									
*07	20367	X	16161	-0-	-4206	-0-	729	1	14059	3	N	1248	1248	0			106
							1373	9									
*08	18879	X	14994	-0-	-3885	-0-	624	1	13266	3	N	1004	645	0	353	1	112
							1104	9									
*09	18540	X	16562	-0-	-1978	-0-	573	1	14563	3	N	1296	1244	1			164
							1426	9									
*10	19158	X	12773	-0-	-6385	-0-	686	1	10998	3	N	990	1077	1			77
							1089	9									
*11	18540	X	13238	-0-	-5302	-0-	570	1	11430	3	N	1125	1070	1			132
							1238	9									
12	17112	X	4848	-0-	-12264	-0-	316	1	3921	3	N	555	561	1			126
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 184,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,605

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 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	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	138	1	24884	3	N	1257	192	0	1094	1	170
							1383	9					1	8			
02	28280	X	14258	-0-	-14022	-0-	207	1	13249	3	N	729	716	0			183
							802	9									
03	31310	X	14216	-0-	-17094	-0-	120	1	13415	3	N	619	172	0	378	1	252
							681	9									
04	29760	X	20849	-0-	-8911	-0-	127	1	19569	3	N	1048	379	0	731	1	190
							1153	9									
05	28954	X	17173	-0-	-11781	-0-	73	1	16003	3	N	997	991	0			196
							1097	9									
*06	25560	X	16954	-0-	-8606	-0-	8	1	15834	3	N	1011	1015	0			192
							1112	9									
*07	21545	X	17906	-0-	-3639	-0-	16791	3	1115	9	N	1014	1016	0			190
*08	21545	X	16928	-0-	-4617	-0-	1	1	15953	3	N	885	160	0	549	1	366
							974	9									
*09	20850	X	16466	-0-	-4384	-0-	15510	3	956	9	N	869	910	1			325
*10	17918	X	12404	-0-	-5514	-0-	32	1	11794	3	N	525	687	1			163
							578	9									
*11	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	74	1	16666	3	N	994	909	1			248
							1093	9									
12	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	150	1	18142	3	N	858	938	1			168
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 210,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,806

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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	481	1	168	3	N	423	347	1			137
							465	9									
02	1092	N	478	-0-	-614	-0-	423	1	55	9	N	50					187
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	446	1	282	3	N	399	371	1			215
							439	9									
04	3000	N	3203	-0-	203	203	398	1	1828	3	N	888	1045	1			58
							977	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	221	408	1	1857	3	N	775	663	1			170
							853	9									
*06	2620	N	2399	-0-	-221	-0-	417	1	1312	3	N	609	662	1			117
							670	9									
*07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	416	1	865	3	N	448	359	1			206
							493	9									
*08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	404	1	542	3	N	301	332	1			175
							331	9									
*09	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	388	1	441	3	N	296	360	1			111
							326	9									
*10	1209	X	715	-0-	-494	-0-	374	1	89	3	N	229	187	1			153
							252	9									
11	1170	X	584	-0-	-586	-0-	353	1	231	9	N	210	169	1			194
12	1209	X	574	-0-	-635	-0-	339	1	2	3	N	212	190	1			216
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

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-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45529	X	45529	-0-	-0-	-0-	20	1	39833	3	N	5160	5197	1	1	8	367
							5676	9									
02	95844	X	40641	-0-	-55203	-0-	6	1	35469	3	N	4696	4766	1			297
							5166	9									
03	106113	X	52584	-0-	-53529	-0-	2	1	47058	3	N	5022	5134	1			185
							5524	9									
04	75000	X	55566	-0-	-19434	-0-	7	1	50594	3	N	4514	4580	1			119
							4965	9									
05	64325	X	47861	-0-	-16464	-0-	77	1	43597	3	N	3806	3774	1	2	8	149
							4187	9									
*06	50880	X	39946	-0-	-10934	-0-	36477	3	3469	9	N	3154	3091	1			212
*07	57412	X	28218	-0-	-29194	-0-	9	1	25952	3	N	2052	1960	1			304
							2257	9									
*08	57412	X	31139	-0-	-26273	-0-	3	1	28371	3	N	2514	2423	1			395
							2765	9									
*09	55560	X	28475	-0-	-27085	-0-	25702	3	2773	9	N	2521	2460	1			456
*10	47864	X	21655	-0-	-26209	-0-	1	1	19742	3	N	1738	1931	1			263
							1912	9									
*11	39960	X	20576	-0-	-19384	-0-	1	1	18594	3	N	1801	1777	1			287
							1981	9									
12	31124	X	22380	-0-	-8744	-0-	20002	3	2378	9	N	2162	2371	1			78

TOTAL GAS PROD: 434,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,140

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					338
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	193	1	8137	3	N	296					634
							326	9									
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	444	1	8274	3	N	310	730	1			214
							341	9									
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	430	1	7506	3	N	247	189	1			272
							272	9									
05	9579	X	5952	-0-	-3627	-0-	320	1	5477	3	N	141	166	1			247
							155	9									
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					247
*07	9579	X	783	-0-	-8796	-0-	25	1	736	3	N	20					267
							22	9									
*08	9052	X	441	-0-	-8611	-0-	178	1	255	3	N	7	156	1			118
							8	9									
*09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	287	1	8910	3	N	278	182	1			214
							306	9									
*10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	392	1	9031	3	N	311	339	1			186
							342	9									
*11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	422	1	6484	3	N	231	178	1			239
							254	9									
12	9579	X	6776	-0-	-2803	-0-	465	1	6061	3	N	227	348	1			118
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 66,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

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 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	149	1	31030	3	N	3193	3192	0	1	8	93
							3512	9									
02	99484	X	32690	-0-	-66794	-0-	229	1	28719	3	N	3402	3402	0			93
							3742	9									
03	87172	X	44892	-0-	-42280	-0-	497	1	40377	3	N	3653	1857	0	1806	1	83
							4018	9									
04	67350	X	40923	-0-	-26427	-0-	962	1	36595	3	N	3060	1882	0	1221	1	40
							3366	9									
05	60171	X	54959	-0-	-5212	-0-	84	1	51181	3	N	3358	3351	0	7	8	40
							3694	9									
*06	43440	X	43018	-0-	-422	-0-	40353	3	2665	9	N	2423	2423	0			40
*07	44888	X	38701	-0-	-6187	-0-	36095	3	2606	9	N	2369	2369	0			40
*08	54963	X	33825	-0-	-21138	-0-	4	1	31705	3	N	1924	761	0	1075	1	128
							2116	9									
*09	53190	X	30936	-0-	-22254	-0-	28781	3	2155	9	N	1959	1976	1			111
*10	54963	X	29410	-0-	-25553	-0-	27631	3	1779	9	N	1617	1637	1			91
*11	43020	X	26278	-0-	-16742	-0-	24507	3	1771	9	N	1610	1624	1			77
12	38688	X	25735	-0-	-12953	-0-	24151	3	1584	9	N	1440	1465	1			52

TOTAL GAS PROD: 436,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,008

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					190
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-					190
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					190
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					258
02	700	N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-					258
03	3100	N	8541	-0-	5441	5441	501	1	6907	3	N	1030	1085	1			203
							1133	9									
04	3000	N	1110	-0-	-1890	3551	206	1	752	3	N	138	182	1			159
							152	9									
05	3100	N	354	-0-	-2746	805	47	1	250	3	N	52					211
							57	9									
*06	4301	X	3496	-0-	-805	-0-	418	1	2172	3	N	824	836	1			199
							906	9									
*07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	3	N	577	516	1			260
							635	9									
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	42	1	3363	3	N	527	522	1			265
							580	9									
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	2	1	2903	3	N	454	551	1			168
							499	9									
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	426	375	1			219
							469	9									
*11	1260	X	801	-0-	-459	-0-	181	1	430	3	N	173	187	1			205
							190	9									
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,201

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	5115	X	1470	-0-	-3645	-0-	210	1	1051	3	N	190	368	1			81
							209	9									
02	4620	X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94					175
							103	9									
03	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	108	1	1734	3	N	64	175	1			64
							70	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	43	1	2619	3	N	98					162
							108	9									
05	2356	X	356	-0-	-2000	-0-	15	1	333	3	N	7					169
							8	9									
06	2280	X	20	-0-	-2260	-0-	20	1			N	-0-					169
*07	2852	X	172	-0-	-2680	-0-	1	1	169	3	N	2					171
							2	9									
*08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	220	1	7260	3	N	230	177	1			224
							253	9									
*09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	425	1	5557	3	N	248	364	1			108
							273	9									
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	385	1	763	3	N	51					159
							56	9									
11	5460	X	293	-0-	-5167	-0-	293	1			N	-0-					159
12	5642	X	126	-0-	-5516	-0-	126	1			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	T. A.		4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-					76
04	T. A.		5543	-0-	5543	9569	5543	3			N	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9569					N	-0-					76
*06	T. A.		2872	-0-	2872	12441	2872	3			N	-0-					76
07	12441	X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-					76
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					76
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					76
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					76
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	157 246	1 9	3939	3	N	224	181	1			189
02	3640	X	1825	-0-	-1815	-0-	97 103	1 9	1625	3	N	94	180	1			103
03	4340	X	2382	-0-	-1958	-0-	203 110	1 9	2069	3	N	100					203
04	4200	X	1491	-0-	-2709	-0-	42 59	1 9	1390	3	N	54	178	1			79
05	4340	X	295	-0-	-4045	-0-	14 10	1 9	271	3	N	9					88
*06	4200	X	853	-0-	-3347	-0-	71 29	1 9	753	3	N	26					114
*07	2387	X	1202	-0-	-1185	-0-	65 84	1 9	1053	3	N	76					190
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1127 251	1 9	4225	3	N	228	188	1			230
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	299 276	1 9	4410	3	N	251	365	1			116
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	343 267	1 9	4235	3	N	243	174	1			185
*11	5100	X	4210	-0-	-890	-0-	1087 261	1 9	2862	3	N	237	186	1			236
12	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	3218 270	1 9	649	3	N	245	359	1			122

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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 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	2201	X	579	-0-	-1622	-0-	510	1	69	9	N	63	186	1			137
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	689	1	1140	3	N	227	180	1			184
							250	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	908	1	1895	3	N	315	334	1			165
							347	9									
04	2910	X	2168	-0-	-742	-0-	992	1	955	3	N	201	173	1			193
							221	9									
05	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	450	1	1504	3	N	242	354	1			81
							266	9									
*06	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	595	1	1704	3	N	216	167	1			130
							238	9									
*07	3162	X	775	-0-	-2387	-0-	650	1	70	3	N	50					180
							55	9									
*08	3162	X	1848	-0-	-1314	-0-	676	1	930	3	N	220	187	1			213
							242	9									
*09	2550	X	1129	-0-	-1421	-0-	729	1	154	3	N	224	187	1			250
							246	9									
10	2635	X	984	-0-	-1651	-0-	782	1	202	9	N	184	362	1	1	8	71
*11	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	414	1	1114	3	N	224	176	1			119
							246	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

01	558	N	123	-0-	-435	-0-	31	1	92	3	N	-0-					102
02	2800	N	3962	-0-	1162	1162	350	1	3503	3	N	99	78	0			123
							109	9									
03	1408	N	246	-0-	-1162	-0-	147	1	71	3	N	25					148
							28	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	402	1	1144	3	N	201	162	1			187
							221	9									
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	389	1	93	3	N	85	159	1			113
							94	9									
*06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	340	1	567	3	N	59					172
							65	9									
*07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	416	1	195	3	N	83	168	1			87
							91	9									
08	558	X	150	-0-	-408	-0-	139	1	11	9	N	10					97
*09	540	X	33	-0-	-507	-0-	4	1	29	3	N	-0-					97
*10	558	X	338	-0-	-220	-0-	216	1	21	3	N	92					189
							101	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	289	1	66	9	N	60	160	1			89
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	330	1	55	9	N	50					139

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	147	1	2312	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	89	1	2132	3	N	156	156	0			-0-
							172	9									
04	2280	X	983	-0-	-1297	-0-	241	1	83	3	N	599	599	0			-0-
							659	9									
05	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	79	1	1707	3	N	693	693	0			-0-
							762	9									
06	3030	X	1879	-0-	-1151	-0-	108	1	993	3	N	707	707	0			-0-
							778	9									
*07	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	135	1	1210	3	N	753	753	0			-0-
							828	9									
08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	174	1	1304	3	N	602	602	0			-0-
							662	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	130	1	2726	3	N	332	332	0			-0-
							365	9									
10	2542	X	1322	-0-	-1220	-0-	278	1	103	3	N	855	855	0			-0-
							941	9									
*11	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	144	1	1098	3	N	466	466	0			-0-
							513	9									
12	3131	X	1305	-0-	-1826	-0-	943	3	362	9	N	329	329	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2828	-0-	-551	-0-	35	1	1631	3	N	1056	929	1			131
							1162	9									
02	4872	X	3674	-0-	-1198	-0-	379	1	2315	3	N	891	98	0	720	1	204
							980	9									
03	5394	X	4198	-0-	-1196	-0-	431	1	2843	3	N	840	906	1			138
							924	9									
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	447	1	2954	3	N	1109	1107	1			140
							1220	9									
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	637	1	3037	3	N	1065	123	0	907	1	175
							1172	9									
*06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1842	1	2339	3	N	611	611	0			175
							672	9									
*07	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	2164	1	1986	3	N	692	692	0			175
							761	9									
*08	4867	X	3349	-0-	-1518	-0-	2360	1	424	3	N	514	251	0	352	1	86
							565	9									
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1048	1	3971	3	N	600	558	1			128
							660	9									
*10	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	612	1	3234	3	N	928	999	1			57
							1021	9									
*11	4860	X	2468	-0-	-2392	-0-	589	1	1234	3	N	586	557	1	1	8	85
							645	9									
12	5859	X	1384	-0-	-4475	-0-	446	1	664	3	N	249	190	1			144
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 47,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,141

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 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95659	X	95659	-0-	-0-	-0-	34	1	87928	3	N	6997	6979	1	2	8	25
							7697	9									
02	72883	X	72883	-0-	-0-	-0-	181	1	66884	3	N	5289	5265	1	1	8	48
							5818	9									
03	106764	X	67305	-0-	-39459	-0-	454	1	61332	3	N	5017	4800	1			265
							5519	9									
04	103320	X	71950	-0-	-31370	-0-	588	1	65371	3	N	5446	5670	1	1	8	40
							5991	9									
05	106764	X	68887	-0-	-37877	-0-	397	1	63696	3	N	4358	2487	0	1823	1	85
							4794	9					3	8			
*06	92580	X	52763	-0-	-39817	-0-	318	1	48726	3	N	3381	3381	0			85
							3719	9									
*07	80693	X	43633	-0-	-37060	-0-	373	1	40170	3	N	2809	2809	0			85
							3090	9									
*08	74338	X	31676	-0-	-42662	-0-	360	1	29267	3	N	1863	975	0	894	1	79
							2049	9									
*09	71940	X	20912	-0-	-51028	-0-	336	1	19436	3	N	1036	1007	1			108
							1140	9									
*10	68882	X	43092	-0-	-25790	-0-	388	1	40711	3	N	1812	1824	1			96
							1993	9									
*11	52770	X	50816	-0-	-1954	-0-	362	1	48638	3	N	1651	1642	1			105
							1816	9									
12	43648	X	41116	-0-	-2532	-0-	311	1	39467	3	N	1216	1213	1			108
							1338	9									

TOTAL GAS PROD: 660,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,875

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 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	47193	X	47193	-0-	-0-	-0-	81	1	43984	3	N	2844	3142	1	1	8	71
							3128	9									
02	49364	X	34128	-0-	-15236	-0-	58	1	32516	3	N	1413	1191	1			293
							1554	9									
03	54653	X	43990	-0-	-10663	-0-	72	1	41360	3	N	2325	2461	1			157
							2558	9									
04	52890	X	34487	-0-	-18403	-0-	32402	3	2085	9	N	1895	1906	1			146
05	47182	X	32171	-0-	-15011	-0-	362	1	30073	3	N	1578	82	0	1439	1	203
							1736	9									
*06	45660	X	18725	-0-	-26935	-0-	399	1	17153	3	N	1066	1070	0	177	1	22
							1173	9									
*07	43989	X	21616	-0-	-22373	-0-	306	1	19783	3	N	1388	1386	0			24
							1527	9									
*08	43989	X	29373	-0-	-14616	-0-	259	1	27225	3	N	1717	632	0	892	1	217
							1889	9									
*09	34500	X	25191	-0-	-9309	-0-	188	1	23413	3	N	1445	1435	1			227
							1590	9									
*10	32178	X	23698	-0-	-8480	-0-	381	1	21803	3	N	1376	1412	1			191
							1514	9									
*11	28440	X	20222	-0-	-8218	-0-	197	1	18736	3	N	1172	1242	1			121
							1289	9									
12	29388	X	20757	-0-	-8631	-0-	87	1	19313	3	N	1234	1286	1			69
							1357	9									

TOTAL GAS PROD: 351,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,453

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 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 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	49867	X	49867	-0-	-0-	-0-	400	1	48728	3	N	672	547	1	2	8	206
							739	9									
02	47068	X	47068	-0-	-0-	-0-	46467	3	601	9	N	546	553	1			199
03	47616	X	44628	-0-	-2988	-0-	126	1	44010	3	N	447	563	1			83
							492	9									
04	46890	X	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-					83
05	48453	X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					83
06	46890	X	1	-0-	-46889	-0-	1	1			N	-0-					83
07	48453	X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					83
08	44640	X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-					83
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 141,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-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-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	263	1	2206	3	N	188	188	0			-0-
							207	9									
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	330	1	7660	3	N	674	674	0			-0-
							741	9									
03	8618	X	7751	-0-	-867	-0-	430	1	6444	3	N	797	797	0			-0-
							877	9									
04	7080	X	4481	-0-	-2599	-0-	6	1	3847	3	N	571	571	0			-0-
							628	9									
05	9672	X	5099	-0-	-4573	-0-	4383	3	716	9	N	651	651	0			-0-
06	9360	X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0			-0-
							761	9									
*07	9672	X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0			-0-
							505	9									
08	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	11068	3	1330	9	N	1209	1209	0			-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	6744	3	944	9	N	858	858	0			-0-
*10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0			-0-
							969	9									
*11	10260	X	8285	-0-	-1975	-0-	83	1	7206	3	N	905	905	0			-0-
							996	9									
12	10602	X	8921	-0-	-1681	-0-	83	1	7802	3	N	942	942	0			-0-
							1036	9									

TOTAL GAS PROD: 86,277 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
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	2880	-0-	-6389	-0-	552 124	1 9	2204	3	N	113					199
02	3892	X	2394	-0-	-1498	-0-	535 20	1 9	1839	3	N	18	159	1			58
03	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	436 47	1 9	2107	3	N	43					101
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					101
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	555 75	1 9	5806	3	N	68					169
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	576 76	1 9	6533	3	N	69	130	1			108
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	592 54	1 9	6407	3	N	49					157
*08	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	441 44	1 9	2108	3	N	40					197
*09	5280	X	2773	-0-	-2507	-0-	462 202	1 9	2109	3	N	184	344	1			37
*10	5456	X	2665	-0-	-2791	-0-	454 56	1 9	2155	3	N	51					88
*11	5280	X	4027	-0-	-1253	-0-	481 52	1 9	3494	3	N	47					135
12	5456	X	964	-0-	-4492	-0-	626 35	1 9	303	3	N	32					167

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	5766	X	4130	-0-	-1636	-0-	1196 615	1 9	2319	3	N	559	369	1			214
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					214
03	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	2301 444	1 9	3935	3	N	404	520	1			98
04	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	2074 575	1 9	3268	3	N	523	75	0	536	1	10
05	6913	X	1939	-0-	-4974	-0-	1924 14	1 9	1	3	N	13	14	0			9
06	6450	X	1595	-0-	-4855	-0-	1595	1			N	-0-					9
07	6665	X	880	-0-	-5785	-0-	880	1			N	-0-					9
08	6665	X	1625	-0-	-5040	-0-	1625	1			N	-0-					9
09	5910	X	1522	-0-	-4388	-0-	1522	1			N	-0-					9
10	1953	X	779	-0-	-1174	-0-	779	1			N	-0-					9
11	1590	X	45	-0-	-1545	-0-	45	1			N	-0-					9
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	9	N	6					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		426	-0-	426	426	426	1			N	-0-					39
11	T. A.		71	-0-	71	497	71	1			N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-1673	-0-	242	1	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	949	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
03	2263	X	563	-0-	-1700	-0-	134	1	309	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
04	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	159	1	867	3	N	95	95	0			-0-
							105	9									
05	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	888	3	99	9	N	90	90	0			-0-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3499	3	376	9	N	342	342	0			-0-
*07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	N	157	157	0			-0-
							173	9									
*08	3100	N	5829	-0-	2729	2729	1	1	5268	3	N	509	509	0			-0-
							560	9									
*09	6441	X	3712	-0-	-2729	-0-	1	1	3392	3	N	290	290	0			-0-
							319	9									
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4278	3	449	9	N	408	408	0			-0-
*11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	16	1	5235	3	N	460	460	0			-0-
							506	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	20	1	5146	3	N	456	456	0			-0-
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 35,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095

01	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	475	1	16244	3	N	909	1063	1			47
							1000	9									
02	21224	X	6310	-0-	-14914	-0-	213	1	5650	3	N	406	51	0	368	1	34
							447	9									
03	24273	X	4599	-0-	-19674	-0-	41	1	4274	3	N	258	189	1			103
							284	9									
04	23490	X	1661	-0-	-21829	-0-	660	1	899	3	N	93	163	1			33
							102	9									
05	24273	X	913	-0-	-23360	-0-	682	1	165	3	N	60					93
							66	9									
06	17160	X	659	-0-	-16501	-0-	659	1			N	-0-					93
07	6975	X	640	-0-	-6335	-0-	640	1			N	-0-					93
08	4588	X	633	-0-	-3955	-0-	633	1			N	-0-					93
09	1650	X	211	-0-	-1439	-0-	211	1			N	-0-					93
*10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	3	N	222	186	1			129
							244	9									
11	660	X	144	-0-	-516	-0-	144	1			N	-0-					129
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 35,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	3052	3	N	364	370	1			134
							400	9									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	3	N	709	740	1			103
							780	9									
03	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	3597	3	375	9	N	341	376	1			68
04	4200	X	1202	-0-	-2998	-0-	1083	3	119	9	N	108					176
05	6169	X	130	-0-	-6039	-0-	123	3	7	9	N	6					182
*06	5970	X	2994	-0-	-2976	-0-	2653	3	341	9	N	310	326	1			166
*07	6169	X	3986	-0-	-2183	-0-	3501	3	485	9	N	441	362	1			245
*08	3968	X	226	-0-	-3742	-0-	205	3	21	9	N	19	183	1			81
*09	3000	X	69	-0-	-2931	-0-	5	1	64	3	N	-0-					81
*10	3999	X	88	-0-	-3911	-0-	36	1	49	3	N	3					84
							3	9									
*11	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	60	1	2843	3	N	411	366	1			129
							452	9									
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,712

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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	157	1	302	3	N	18					200
							20	9									
02	4872	X	4590	-0-	-282	-0-	116	1	4338	3	N	124	171	1			153
							136	9									
03	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15386	3	444	9	N	404					557
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10787	3	141	9	N	128	548	1			137
05	5084	X	3479	-0-	-1605	-0-	3422	3	57	9	N	52					189
*06	14220	X	5867	-0-	-8353	-0-	5786	3	81	9	N	74	158	1			105
*07	14694	X	2805	-0-	-11889	-0-	2766	3	39	9	N	35					140
*08	14694	X	154	-0-	-14540	-0-	152	3	2	9	N	2					142
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					142
*10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7737	3	187	9	N	170	186	1			126
*11	5880	X	2191	-0-	-3689	-0-	2135	3	56	9	N	51					177
12	2790	X	1441	-0-	-1349	-0-	1385	3	56	9	N	51					228

TOTAL GAS PROD: 55,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	791	1	4537	3	N	236	366	1			92
							260	9									
02	7700	X	3880	-0-	-3820	-0-	598	1	2795	3	N	443	369	1			166
							487	9									
03	11563	X	5382	-0-	-6181	-0-	1013	1	3755	3	N	558	551	1			173
							614	9									
04	11190	X	3796	-0-	-7394	-0-	956	1	2368	3	N	429	561	1			41
							472	9									
05	11563	X	3542	-0-	-8021	-0-	973	1	2097	3	N	429	378	1			92
							472	9									
*06	5400	X	3724	-0-	-1676	-0-	923	1	2404	3	N	361	335	1			118
							397	9									
*07	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	881	1	2738	3	N	427	371	1			174
							470	9									
*08	5394	X	3164	-0-	-2230	-0-	796	1	2020	3	N	316	361	1			129
							348	9									
*09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	631	1	2263	3	N	285	362	1			52
							314	9									
*10	4092	X	1524	-0-	-2568	-0-	75	1	1327	3	N	111					163
							122	9									
11	3960	X	753	-0-	-3207	-0-	530	1	223	9	N	203	186	1			180
12	4092	X	206	-0-	-3886	-0-	206	1			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 38,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

01	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-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
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

01	6510	X	67	-0-	-6443	-0-	67	1				N	-0-					134
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	825	1	5409	3		N	300	355	1			79
							330	9										
03	6107	X	2345	-0-	-3762	-0-	656	1	1568	3		N	110					189
							121	9										
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	868	1	5112	3		N	225	190	1			224
							248	9										
05	7254	X	4794	-0-	-2460	-0-	722	1	3837	3		N	214	343	1			95
							235	9										
*06	7020	X	5712	-0-	-1308	-0-	849	1	4569	3		N	267	173	1			189
							294	9										
*07	7254	X	5177	-0-	-2077	-0-	871	1	4082	3		N	204	158	1			235
							224	9										
*08	6448	X	2768	-0-	-3680	-0-	650	1	2005	3		N	103	158	1			180
							113	9										
*09	6240	X	2693	-0-	-3547	-0-	987	1	1573	3		N	121	188	1			113
							133	9										
*10	5890	X	2587	-0-	-3303	-0-	1021	1	1448	3		N	107					220
							118	9										
*11	5700	X	3321	-0-	-2379	-0-	737	1	2413	3		N	155	188	1			187
							171	9										
12	5177	X	2871	-0-	-2306	-0-	933	1	1776	3		N	147	185	1			149
							162	9										

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

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 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862

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	1395	X	76	-0-		-1319	-0-		73	1	3	9	N	3					122
02	T. A.		337	-0-		337	337		293	3	44	9	N	40					162
03	T. A.		4	-0-		4	341		1	3	3	9	N	3					165
04	T. A.		31	-0-		31	372		31	1			N	-0-					165
05	T. A.		8318	-0-		8318	8690		646	1	6748	3	N	840	772	0	182	1	51
									924	9									
*06	22054	X	13364	-0-		-8690	-0-		640	1	11315	3	N	1281	1283	0			49
									1409	9									
*07	3100	N	11879	-0-		8779	8779		613	1	10085	3	N	1074	1075	0			48
									1181	9									
*08	19402	X	10623	-0-		-8779	-0-		529	1	8998	3	N	996	325	0	529	1	190
									1096	9									
*09	9386	X	9386	-0-		-0-	-0-		498	1	7880	3	N	916	913	1			193
									1008	9									
*10	8198	X	8198	-0-		-0-	-0-		521	1	6820	3	N	779	912	1			60
									857	9									
*11	8626	X	8626	-0-		-0-	-0-		492	1	7225	3	N	826	747	1			139
									909	9									
12	9074	X	9074	-0-		-0-	-0-		505	1	7633	3	N	851	918	1			72
									936	9									

TOTAL GAS PROD: 79,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,609

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	988	1	2315	3	N	716	549	1	229
							788	9							
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	874	1	5374	3	N	1044	1080	1	193
							1148	9							
03	9827	X	7709	-0-	-2118	-0-	872	1	5660	3	N	1070	1080	1	183
							1177	9							
04	9510	X	6169	-0-	-3341	-0-	1012	1	4319	3	N	762	910	1	35
							838	9							
05	9827	X	5845	-0-	-3982	-0-	1297	1	3713	3	N	759	702	1	92
							835	9							
*06	7920	X	5048	-0-	-2872	-0-	1086	1	3267	3	N	632	564	1	160
							695	9							
*07	8184	X	2958	-0-	-5226	-0-	474	1	2029	3	N	414	510	1	64
							455	9							
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			64
*09	6180	X	1550	-0-	-4630	-0-	454	1	705	3	N	355	357	1	62
							391	9							
*10	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	864	1	3073	3	N	671	558	1	175
							738	9							
*11	5040	X	2535	-0-	-2505	-0-	1032	1	1070	3	N	394	518	1	51
							433	9							
12	2945	X	1067	-0-	-1878	-0-	1067	1			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 49,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,817

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					N	1			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					N	1			32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			32
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	739 1609	1 9	10324	3	N	1463	1448	1			139
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	491 707	1 9	1659	3	N	643	727	1			55
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	559 1338	1 9	7465	3	N	1216	1107	1			164
04	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	505 1251	1 9	10139	3	N	1137	1193	1			108
05	9269	X	8254	-0-	-1015	-0-	484 1095	1 9	6675	3	N	995	1045	1			58
*06	8970	X	7481	-0-	-1489	-0-	409 978	1 9	6094	3	N	889	877	1			70
*07	9269	X	2129	-0-	-7140	-0-	240 150	1 9	1739	3	N	136	163	1			43
*08	9269	X	8059	-0-	-1210	-0-	411 904	1 9	6744	3	N	822	695	1			170
*09	8970	X	5927	-0-	-3043	-0-	393 712	1 9	4822	3	N	647	730	1			87
*10	8246	X	5944	-0-	-2302	-0-	425 840	1 9	4679	3	N	764	742	1			109
*11	7800	X	3492	-0-	-4308	-0-	384 636	1 9	2472	3	N	578	551	1			136
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 78,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,290

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					2
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					2
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					2
04	3240	X	748	-0-	-2492	-0-	19 50	1 9	679	3	N	45					47
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					47
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	42 320	1 9	1993	3	N	291					338
*07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	32 138	1 9	1010	3	N	125	356	1			107
*08	775	X	208	-0-	-567	-0-	24 3	1 9	181	3	N	3					110
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					110
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					110
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					110
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-					2
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					2
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					2
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					2
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 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-					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-

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					108
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					108
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36					144
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17					161
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	558	3	198	9	N	180					341
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1968	3	185	9	N	168	382	1			127
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1154	3	147	9	N	134	178	1			83
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	235	3	26	9	N	24					107
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1574	3	367	9	N	334	378	1			63

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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	2480	X	2342	-0-	-138	-0-	872 318	1 9	1152	3	N	289	289	0			20
02	2044	X	878	-0-	-1166	-0-	769 106	1 9	3	3	N	96	96	0			20
03	2790	N	1559	-0-	-1231	-0-	737 133	1 9	689	3	N	121	100	0			41
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	661 343	1 9	1881	3	N	312	178	1			175
05	961	N	511	-0-	-450	-0-	468	1	43	9	N	39	173	1			41
06	1500	N	154	-0-	-1346	-0-	154	1			N	-0-					41
07	2790	N	179	-0-	-2611	-0-	179	1			N	-0-					41
08	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-					41
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2125	3	431	9	N	392	362	1			43
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					43
03	4309	X	2655	-0-	-1654	-0-	2411	3	244	9	N	222	185	1			80
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3405	3	488	9	N	444	377	1			147
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3357	3	493	9	N	448	379	1			216
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	363	375	1			204
							399	9									
*07	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	242	1	3165	3	N	385	342	1			247
							424	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	3	N	419	549	1			117
							461	9									
09	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	357	1	3139	3	N	349	366	1			100
							384	9									
*10	3844	X	1407	-0-	-2437	-0-	63	1	1225	3	N	108					208
							119	9									
*11	3990	X	134	-0-	-3856	-0-	28	1	105	3	N	1	189	1			20
							1	9									
12	4123	X	93	-0-	-4030	-0-	91	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 29,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	303	1	3	9	N	3					140
02	T. A.		228	-0-	228	228	227	1	1	9	N	1					141
03	T. A.		254	-0-	254	482	253	1	1	9	N	1					142
04	T. A.		253	-0-	253	735	253	1			N	-0-					142
05	T. A.		297	-0-	297	1032	297	1			N	-0-					142
06	1304	X	272	-0-	-1032	-0-	272	1			N	-0-					142
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	413	1	48	3	N	7	111	1			38
							8	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	1	9	9	N	8					46
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	1	1	9	N	1					47
10	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	1			N	-0-					47
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	228	1	167	3	N	5					52
							6	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	1	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	45	-0-	-3179	-0-	45	1			N	-0-			136
02	2912	X	1996	-0-	-916	-0-	53	1	1775	3	N	153	188	1	101
							168	9							
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	489	1	4593	3	N	535	548	1	88
							589	9							
04	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	467	1	2707	3	N	379	356	1	111
							417	9							
05	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	463	1	1958	3	N	279	345	1	45
							307	9							
*06	5490	X	2494	-0-	-2996	-0-	473	1	1716	3	N	277	177	1	145
							305	9							
*07	5673	X	1486	-0-	-4187	-0-	501	1	838	3	N	134	167	1	112
							147	9							
08	5673	X	494	-0-	-5179	-0-	494	1			N	-0-			112
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	N	503	526	1	89
							553	9							
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	561	1	3478	3	N	451	356	1	184
							496	9							
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	520	1	2054	3	N	261	328	1	117
							287	9							
12	5673	X	409	-0-	-5264	-0-	52	1	315	3	N	38			155
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 31,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

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
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	EOM BALANCE
01	4867	X	4001	-0-	-866	-0-	908	1	2581	3	N	465	546	1	152
							512	9							
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	838	1	1825	3	N	435	551	1	36
							479	9							
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	800	1	3035	3	N	460	365	1	131
							506	9							
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			131
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			131
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			131
*07	4340	X	2117	-0-	-2223	-0-	53	1	1282	3	N	711	717	1	125
							782	9							
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			125
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	247	1	3605	3	N	549	558	1	116
							604	9							
12	2108	X	413	-0-	-1695	-0-	378	1	35	9	N	32			148

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

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	EOM BALANCE
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2082	3	604	9	N	549	363	1	202
02	3556	X	2279	-0-	-1277	-0-	2080	3	199	9	N	181	180	1	203
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2063	3	378	9	N	344	515	1	32
04	2610	X	2070	-0-	-540	-0-	1	1	1691	3	N	344	184	1	192
							378	9							
05	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	6	1	1998	3	N	354	187	1	359
							389	9							
06	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	1	1	1893	3	N	310	558	1	111
							341	9							
*07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	3	N	378	183	1	306
							416	9							
08	2449	X	1987	-0-	-462	-0-	25	1	1656	3	N	278	372	1	212
							306	9							
09	2310	X	2196	-0-	-114	-0-	108	1	1733	3	N	323	380	1	155
							355	9							
*10	2542	X	1598	-0-	-944	-0-	531	1	817	3	N	227			382
							250	9							
*11	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	139	1	1503	3	N	257	368	1	271
							283	9							
12	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	2175	3	361	9	N	328	370	1	229

TOTAL GAS PROD: 26,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,873

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	6	-0-	-5729	-0-	5	3	1	9	N	1					92
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					92
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					92
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					92
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	181	1	9473	3	N	914	835	1			171
							1005	9									
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	222	1	5905	3	N	655	726	1			100
							721	9									
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	86	1	4685	3	N	439	327	1			212
							483	9									
*08	10664	X	4901	-0-	-5763	-0-	261	1	4230	3	N	373	534	1			51
							410	9									
*09	10320	X	5137	-0-	-5183	-0-	259	1	4300	3	N	525	372	1			204
							578	9									
*10	10664	X	5365	-0-	-5299	-0-	253	1	4576	3	N	487	543	1			148
							536	9									
*11	6840	X	3518	-0-	-3322	-0-	127	1	2996	3	N	359	375	1			132
							395	9									
12	5301	X	367	-0-	-4934	-0-	367	1			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	208	-0-	-5713	-0-	52	1	132	3	N	22					137
							24	9									
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					137
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					137
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					137
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	320	1	9788	3	N	1109	1061	1			185
							1220	9									
*06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	254	1	5360	3	N	636	721	1			100
							700	9									
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	249	1	4694	3	N	514	515	1			99
							565	9									
*08	10726	X	6428	-0-	-4298	-0-	148	1	5515	3	N	695	697	1			97
							765	9									
*09	10380	X	5077	-0-	-5303	-0-	294	1	4171	3	N	556	545	1			108
							612	9									
*10	10726	X	3213	-0-	-7513	-0-	259	1	2591	3	N	330	347	1			91
							363	9									
*11	6300	X	1879	-0-	-4421	-0-	317	1	1233	3	N	299	356	1			34
							329	9									
12	6417	X	18	-0-	-6399	-0-	18	1			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 39,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

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	-0-	-0-	-7719	-0-					N	2					34
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2159	3	645	9	N	586	290	1			330
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	7224	3	1274	9	N	1158	1284	1			204
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	2794	3	924	9	N	840	923	1			121
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1978	3	768	9	N	698	646	1			173
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2229	3	756	9	N	687	821	1			39
*07	1023	X	265	-0-	-758	-0-	204	3	61	9	N	55					94
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	556	1	3228	3	N	1014	867	1			241
							1115	9									
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	480	1	2343	3	N	674	673	1			242
							741	9									
*10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	627	1	851	3	N	424	539	1			127
							466	9									
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2030	3	N	672	745	1			54
							739	9									
12	1023	X	277	-0-	-746	-0-	111	1	104	3	N	56					110
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 35,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,866

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. (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	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		136	-0-	136	136	136	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		343	-0-	343	479	78	1	244	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	T. A.		23	-0-	23	502	23	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-
*06	1021	X	519	-0-	-502	-0-	386	3	133	9	N	121	121	0			-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	92	3	48	9	N	44	44	0			-0-
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1088	3	760	9	N	691	691	0			-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	645	3	296	9	N	269	269	0			-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	605	3	76	9	N	69	69	0			-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	644	3	294	9	N	267	267	0			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1010	3	74	9	N	67	67	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161

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	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	19	1			N	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*08	T. A.		45301	-0-	45301	45301	8	1	33965	3	N	10298	10405	0			22
							11328	9									
*09	T. A.		59851	-0-	59851	105152	1	1	45998	3	N	12593	12590	0	1	8	24
							13852	9									
*10	T. A.		53099	-0-	53099	158251	47	1	42002	3	N	10045	9992	0			77
							11050	9									
*11	188117	X	29866	-0-	-158251	-0-	56	1	23982	3	N	5298	5212	0			163
							5828	9									
12	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	97	1	25971	3	N	4040	4016	0			187
							4444	9									

TOTAL GAS PROD: 218,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,274

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	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	479	1	4450	3	N	236	161	1			184
							260	9									
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	469	1	10707	3	N	354	348	1			190
							389	9									
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	277	1	11694	3	N	274	365	1			99
							301	9									
04	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	530	1	20467	3	N	393	358	1			134
							432	9									
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	494	1	11230	3	N	202	307	1			29
							222	9									
06	7710	X	373	-0-	-7337	-0-	371	1	2	9	N	2					31
*07	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	414	1	6907	3	N	165					196
							182	9									
*08	7967	X	6842	-0-	-1125	-0-	474	1	6252	3	N	105	151	1			150
							116	9									
09	7710	X	137	-0-	-7573	-0-	137	1			N	-0-					150
*10	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	442	1	19917	3	N	316	340	1			126
							348	9									
*11	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	510	1	14145	3	N	172	180	1			118
							189	9									
12	7502	X	451	-0-	-7051	-0-	451	1			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 113,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

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	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	470	1	2344	3	N	648	724	1			218
							713	9									
02	5124	X	3516	-0-	-1608	-0-	462	1	2292	3	N	693	707	1			204
							762	9									
03	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	304	1	2713	3	N	876	868	1			212
							964	9									
04	5490	X	4130	-0-	-1360	-0-	238	1	2976	3	N	833	736	1			309
							916	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	362	1	3527	3	N	1069	1106	1			272
							1176	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	297	1	2995	3	N	946	908	1			310
							1041	9									
*07	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	254	1	2809	3	N	884	874	1			320
							972	9									
08	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	302	1	3324	3	N	1057	894	1			483
							1163	9									
09	4890	X	1268	-0-	-3622	-0-	91	1	888	3	N	263	368	1			378
							289	9									
*10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	271	1	6781	3	N	1716	1787	1			307
							1888	9									
*11	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	224	1	3186	3	N	788	751	1			344
							867	9									
12	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	428	1	2942	3	N	1037	751	1			630
							1141	9									

TOTAL GAS PROD: 52,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,810

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	140	X	140	-0-	-0-	-0-	114	1	26	3	N	-0-	50	0			134
02	1540	N	106	-0-	-1434	-0-	18	1	87	3	N	1	18	0	86	1	31
							1	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	N	527	315	0	139	1	104
							580	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	3	N	298	181	0	178	1	43
							328	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	N	313	313	0			43
							344	9									
*06	2130	N	855	-0-	-1275	-0-	595	3	260	9	N	236	160	0			119
*07	1581	N	848	-0-	-733	-0-	105	1	492	3	N	228	178	1			169
							251	9									
*08	1457	N	980	-0-	-477	-0-	56	1	840	3	N	76	179	1			66
							84	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1356	3	381	9	N	346	169	0	177	1	66
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1486	3	281	9	N	255	136	0			185
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1380	3	251	9	N	228	200	0	163	1	50
12	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	47	1	1044	3	N	223	224	0			49
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

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	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	149	181	1			61
							164	9									
02	6076	X	1992	-0-	-4084	-0-	108	1	1713	3	N	155	165	1			51
							171	9									
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	359	1	7807	3	N	752	742	1			61
							827	9									
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	934	1	5781	3	N	697	558	1			200
							767	9									
05	6696	X	5647	-0-	-1049	-0-	279	1	5368	3	N	-0-	170	1			30
*06	8700	X	6521	-0-	-2179	-0-	270	1	5840	3	N	374	336	1			68
							411	9									
*07	8990	X	4516	-0-	-4474	-0-	284	1	3830	3	N	365	366	0			67
							402	9									
*08	8990	X	6777	-0-	-2213	-0-	239	1	5985	3	N	503	343	1			227
							553	9									
*09	7470	X	5421	-0-	-2049	-0-	174	1	4678	3	N	517	707	1			37
							569	9									
*10	6727	X	5094	-0-	-1633	-0-	140	1	4505	3	N	408	356	1			89
							449	9									
*11	6570	X	1149	-0-	-5421	-0-	231	1	851	3	N	61					150
							67	9									
12	6789	X	840	-0-	-5949	-0-	830	1	10	9	N	9					159

TOTAL GAS PROD: 55,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,990

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 (-)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	T. A.		272	-0-	272	272	131	1	64	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
03	T. A.		60	-0-	60	332	60	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		2657	-0-	2657	2989	94	1	2378	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
05	T. A.		4147	-0-	4147	7136	109	1	3820	3	N	198	198	0			-0-
							218	9									
*06	10514	X	3378	-0-	-7136	-0-	67	1	3004	3	N	279	279	0			-0-
							307	9									
*07	3100	N	7905	-0-	4805	4805	403	1	6877	3	N	568	568	0			-0-
							625	9									
*08	11719	X	6914	-0-	-4805	-0-	283	1	6376	3	N	232	232	0			-0-
							255	9									
*09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	89	1	10138	3	N	507	507	0			-0-
							558	9									
*10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
*11	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	2	1	18342	3	N	1293	1293	0			-0-
							1422	9									
12	2542	X	177	-0-	-2365	-0-	5	1	3	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 58,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

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 (-)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	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1016	-0-	1016	1163	73	1	922	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	T. A.		35	-0-	35	1198	35	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1198					N	-0-					-0-
*06	1933	X	735	-0-	-1198	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6680	-0-	3580	3580	347	1	6333	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1056	-0-	-1944	1636	1056	1			N	-0-					-0-
12	2936	N	1300	-0-	-1636	-0-	1300	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12683	X	12683	-0-	-0-		-0-		278	1	11765	3	N	582	582	0			-0-
									640	9									
02	11928	X	11673	-0-	-255		-0-		221	1	10925	3	N	479	479	0			-0-
									527	9									
03	13206	X	10719	-0-	-2487		-0-		183	1	10045	3	N	446	446	0			-0-
									491	9									
04	12780	X	7894	-0-	-4886		-0-		53	1	7507	3	N	304	304	0			-0-
									334	9									
05	12927	X	7614	-0-	-5313		-0-		81	1	7202	3	N	301	301	0			-0-
									331	9									
*06	12510	X	11251	-0-	-1259		-0-		131	1	10593	3	N	479	479	0			-0-
									527	9									
*07	12927	X	5401	-0-	-7526		-0-		125	1	5055	3	N	201	201	0			-0-
									221	9									
*08	10726	X	189	-0-	-10537		-0-		20	1	169	3	N	-0-					-0-
*09	11250	X	321	-0-	-10929		-0-		92	1	221	3	N	7	7	0			-0-
									8	9									
*10	11625	X	3969	-0-	-7656		-0-		190	1	3570	3	N	190	190	0			-0-
									209	9									
*11	11250	X	5410	-0-	-5840		-0-		247	1	4888	3	N	250	250	0			-0-
									275	9									
12	15777	X	15777	-0-	-0-		-0-		393	1	14781	3	N	548	548	0			-0-
									603	9									

TOTAL GAS PROD: 92,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,787

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	X	741	-0-	-0-		-0-		720	1	1	3	N	18	19	0			44
									20	9									
02	7476	X	955	-0-	-6521		-0-		947	1	8	9	N	7	8	0			43
03	3658	X	1198	-0-	-2460		-0-		1198	1			N	-0-					43
04	10467	X	10467	-0-	-0-		-0-		217	1	8600	3	N	1500	443	0	1072	1	28
									1650	9									
05	7642	X	7642	-0-	-0-		-0-		6112	3	1530	9	N	1391	1391	0			28
*06	5275	X	5275	-0-	-0-		-0-		2	1	4374	3	N	817	817	0			28
									899	9									
*07	8556	X	522	-0-	-8034		-0-		515	3	7	9	N	6	6	0			28
*08	8556	X	17	-0-	-8539		-0-		17	3			N	-0-					28
*09	8280	X	7673	-0-	-607		-0-		5847	3	1826	9	N	1660	1486	0	158	1	44
*10	7657	X	5576	-0-	-2081		-0-		4591	3	985	9	N	895	896	0			43
*11	5485	X	5485	-0-	-0-		-0-		2	1	4732	3	N	683	683	0			43
									751	9									
12	7936	X	1112	-0-	-6824		-0-		9	1	921	3	N	165	165	0			43
									182	9									

TOTAL GAS PROD: 46,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,142

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	EOM BALANCE
01	7564	X	4422	-0-	-3142	-0-	13	1	4143	3	Y	242	242	0	-0-
							266	9							
02	6832	X	1685	-0-	-5147	-0-	1543	3	142	9	Y	129	129	0	-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	60	1	6853	3	Y	646	646	0	-0-
							711	9							
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-			-0-
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	280	1	8161	3	Y	694	694	0	-0-
							763	9							
*06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	228	1	8219	3	Y	955	955	0	-0-
							1051	9							
*07	7626	X	4877	-0-	-2749	-0-	186	1	4109	3	Y	529	529	0	-0-
							582	9							
08	682	X	17	-0-	-665	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
09	660	X	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
*10	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	91	1	13555	3	Y	954	954	0	-0-
							1049	9							
*11	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9543	3	Y	807	807	0	-0-
							888	9							
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	257	1	6413	3	Y	663	663	0	-0-
							729	9							

TOTAL GAS PROD: 70,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,619

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2077	X	1229	-0-	-848	-0-	31	1	968	3	N	209	209	0			-0-
							230	9									
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	50	1	1946	3	N	365	365	0			-0-
							402	9									
03	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	350	1	1872	3	N	385	385	0			-0-
							424	9									
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	411	1	1367	3	N	532	532	0			-0-
							585	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	74	1	2606	3	N	583	583	0			-0-
							641	9									
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	149	1	1975	3	N	464	464	0			-0-
							510	9									
*07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	3	N	650	650	0			-0-
							715	9									
08	3317	X	2603	-0-	-714	-0-	1875	3	728	9	N	662	662	0			-0-
09	3210	X	1951	-0-	-1259	-0-	7	1	1402	3	N	493	493	0			-0-
							542	9									
*10	3317	X	1476	-0-	-1841	-0-	12	1	1001	3	N	421	421	0			-0-
							463	9									
*11	2640	X	1388	-0-	-1252	-0-	11	1	1038	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
12	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	1155	3	318	9	N	289	289	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,361

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	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	75					83
02	17304	X	2084	-0-	-15220	-0-	31	1	1926	3	N	115					198
							127	9									
03	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	371	1	18755	3	N	2257	2266	1			189
							2483	9									
04	13170	X	7891	-0-	-5279	-0-	149	1	7127	3	N	559	18	0	675	1	55
							615	9									
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	309	1	15400	3	N	3484	3102	0	361	1	76
							3832	9									
*06	20910	X	14421	-0-	-6489	-0-	331	1	11754	3	N	2124	2126	0			74
							2336	9									
*07	21607	X	10598	-0-	-11009	-0-	363	1	8625	3	N	1464	1466	0			72
							1610	9									
08	21607	X	307	-0-	-21300	-0-	307	1			N	-0-					72
*09	18900	X	1083	-0-	-17817	-0-	177	1	867	3	N	35	38	0			69
							39	9									
10	19530	X	168	-0-	-19362	-0-	168	1			N	-0-					69
11	14430	X	11	-0-	-14419	-0-	11	1			N	-0-					69
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 77,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,113

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 #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	20615	X	2698	-0-	-17917	-0-	2482	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	-0-					-0-
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					-0-
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12737	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1917	3	465	9	Y	423	423	0			-0-
*08	T. A.		33075	-0-	33075	33075	29048	3	4027	9	Y	3661	3661	0			-0-
*09	T. A.		21724	-0-	21724	54799	19070	3	2654	9	Y	2413	2413	0			-0-
*10	T. A.		31060	-0-	31060	85859	24880	3	6180	9	Y	5618	5618	0			-0-
*11	88166	X	2307	-0-	-85859	-0-	1693	3	614	9	Y	558	558	0			-0-
12	30504	X	17685	-0-	-12819	-0-	13725	3	3960	9	Y	3600	3600	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,616

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		9418	-0-	9418	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0			-0-
03	T. A.		7757	-0-	7757	17175	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0			-0-
04	T. A.		14539	-0-	14539	31714	11374	3	3165	9	Y	2877	2877	0			-0-
05	T. A.		10287	-0-	10287	42001	8004	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
06	42587	X	586	-0-	-42001	-0-	35	3	551	9	Y	501	501	0			-0-
*07	11749	X	3861	-0-	-7888	-0-	2671	3	1190	9	Y	1082	1082	0			-0-
08	11780	X	7370	-0-	-4410	-0-	5931	3	1439	9	Y	1308	1308	0			-0-
09	11400	X	5301	-0-	-6099	-0-	4173	3	1128	9	Y	1025	1025	0			-0-
*10	10292	X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
*11	7140	X	1472	-0-	-5668	-0-	1373	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
12	7378	X	3374	-0-	-4004	-0-	2966	3	408	9	Y	371	371	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,441

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

01	18476	X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
02	16688	X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-					-0-
03	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14303	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		14208	-0-	14208	14208	12373	3	1835	9	Y	1668	1668	0			-0-
*09	T. A.		31876	-0-	31876	46084	1	1	27952	3	Y	3566	3566	0			-0-
							3923	9									
*10	T. A.		37228	-0-	37228	83312	29185	3	8043	9	Y	7312	7312	0			-0-
*11	102248	X	18936	-0-	-83312	-0-	15438	3	3498	9	Y	3180	3180	0			-0-
12	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	22161	3	4859	9	Y	4417	4417	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO A-288 #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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					290
02	644	X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1			166
							63	9									
03	713	X	486	-0-	-227	-0-	417	1	15	3	N	49					215
							54	9									
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	548	1	28	9	N	25					240
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	565	1	24	9	N	22					262
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	540	1	162	9	N	147					409
07	589	X	571	-0-	-18	-0-	557	1	14	9	N	13					422
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	533	1	18	9	N	16					438
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	540	1	12	9	N	11					449
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	513	1	17	9	N	15					464
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	460	1	79	3	N	16					480
							18	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	1	12	9	N	11					491

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

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.		7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0			-0-
*07	T. A.		11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0			-0-
08	T. A.		5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439	9	Y	1308	1308	0			-0-
09	28571	X	4076	-0-	-24495	-0-	3012	3	1064	9	Y	967	967	0			-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
12	11222	X	84	-0-	-11138	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,631

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0	-0-
							1027	9							
02	6020	X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0	-0-
							462	9							
03	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698	0	-0-
							768	9							
04	6450	X	6121	-0-	-329	-0-	61	1	4958	3	N	1002	1002	0	-0-
							1102	9							
05	6665	X	6460	-0-	-205	-0-	63	1	5288	3	N	1008	1008	0	-0-
							1109	9							
06	6450	X	5807	-0-	-643	-0-	121	1	4730	3	N	869	869	0	-0-
							956	9							
*07	6324	X	5460	-0-	-864	-0-	43	1	4580	3	N	761	761	0	-0-
							837	9							
08	6448	X	4298	-0-	-2150	-0-	62	1	3496	3	N	673	673	0	-0-
							740	9							
09	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	40	1	5222	3	N	886	886	0	-0-
							975	9							
*10	6448	X	4179	-0-	-2269	-0-	9	1	3493	3	N	615	615	0	-0-
							677	9							
*11	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	10	1	2888	3	N	500	500	0	-0-
							550	9							
12	6448	X	1304	-0-	-5144	-0-	5	1	1076	3	N	203	203	0	-0-
							223	9							

TOTAL GAS PROD: 58,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,569

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107	0	-0-
							1218	9							
02	12516	X	1889	-0-	-10627	-0-	16	1	1697	3	N	160	160	0	-0-
							176	9							
03	13857	X	1140	-0-	-12717	-0-	5	1	970	3	N	150	150	0	-0-
							165	9							
04	13410	X	4043	-0-	-9367	-0-	42	1	3395	3	N	551	551	0	-0-
							606	9							
05	11501	X	3424	-0-	-8077	-0-	36	1	2993	3	N	359	359	0	-0-
							395	9							
06	11040	X	985	-0-	-10055	-0-	24	1	942	3	N	17	17	0	-0-
							19	9							
*07	4185	X	1247	-0-	-2938	-0-	10	1	1042	3	N	177	177	0	-0-
							195	9							
08	4185	X	971	-0-	-3214	-0-	15	1	849	3	N	97	97	0	-0-
							107	9							
09	4050	X	713	-0-	-3337	-0-	5	1	677	3	N	28	28	0	-0-
							31	9							
*10	3410	X	1046	-0-	-2364	-0-	3	1	1010	3	N	30	30	0	-0-
							33	9							
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	3	N	498	498	0	-0-
							548	9							
12	1240	X	275	-0-	-965	-0-	1	1	249	3	N	23	23	0	-0-
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 29,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	69	1	7383	3	N	1704	1704	0			-0-
							1874	9									
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	93	1	9885	3	N	1745	1745	0			-0-
							1920	9									
03	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	73	1	14682	3	N	2423	2423	0			-0-
							2665	9									
04	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	170	1	13834	3	N	2197	2197	0			-0-
							2417	9									
05	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	155	1	13006	3	N	2154	2154	0			-0-
							2369	9									
06	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	251	1	9806	3	N	1628	1628	0			-0-
							1791	9									
*07	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	95	1	10204	3	N	1662	1662	0			-0-
							1828	9									
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	153	1	8593	3	N	1688	1688	0			-0-
							1857	9									
09	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	77	1	10126	3	N	1879	1879	0			-0-
							2067	9									
*10	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	29	1	10592	3	N	1937	1937	0			-0-
							2131	9									
*11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	N	1808	1808	0			-0-
							1989	9									
12	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	59	1	12022	3	N	2030	2030	0			-0-
							2233	9									

TOTAL GAS PROD: 156,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,855

POGUE UNIT A CD G WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	T. A.		113	-0-	113	199	113	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		291	-0-	291	490	291	3			N	-0-					-0-
*06	546	X	56	-0-	-490	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	71	-0-	-53	-0-	69	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	565	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	3000	N	4058	-0-	1058	1058	106	1	3149	3	N	730	730	0			-0-
							803	9									
*10	3095	N	2037	-0-	-1058	-0-	102	1	1935	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28653	X	28653	-0-	-0-		-0-	995	1	26485	3	N	1066	915	1			170
								1173	9									
02	21973	X	21973	-0-	-0-		-0-	746	1	20506	3	N	655	677	1			148
								721	9									
03	24521	X	22582	-0-	-1939		-0-	1010	1	20804	3	N	698	713	1			133
								768	9									
04	37275	X	37275	-0-	-0-		-0-	1032	1	35581	3	N	602	659	1			76
								662	9									
05	28644	X	25196	-0-	-3448		-0-	486	1	24190	3	N	473	481	1			68
								520	9									
*06	33911	X	33911	-0-	-0-		-0-	947	1	32380	3	N	531	519	1			80
								584	9									
*07	36580	X	10610	-0-	-25970		-0-	216	1	9963	3	N	392	260	1			212
								431	9									
08	36580	X	-0-	-0-	-36580		-0-					N	-0-					212
*09	35400	X	100	-0-	-35300		-0-	35	1	65	3	N	-0-					212
*10	35030	X	3122	-0-	-31908		-0-	596	1	2437	3	N	81	188	1			105
								89	9									
*11	33900	X	183	-0-	-33717		-0-	182	1	1	3	N	-0-					105
12	10602	X	1500	-0-	-9102		-0-	1075	1	425	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 185,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	4892	-0-	-4067		-0-	1	1	4659	3	N	211	211	0			-0-
								232	9									
02	9296	X	2433	-0-	-6863		-0-	1	1	2228	3	N	185	185	0			-0-
								204	9									
03	10292	X	3816	-0-	-6476		-0-	3697	3	119	9	N	108	108	0			-0-
04	9960	X	6638	-0-	-3322		-0-	6036	3	602	9	N	547	547	0			-0-
05	7037	X	6654	-0-	-383		-0-	47	1	6136	3	N	428	428	0			-0-
								471	9									
*06	4740	X	3614	-0-	-1126		-0-	2	1	3499	3	N	103	103	0			-0-
								113	9									
07	6851	X	-0-	-0-	-6851		-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851		-0-					N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630		-0-					N	-0-					-0-
*10	7138	X	7138	-0-	-0-		-0-	3	1	6413	3	N	656	656	0			-0-
								722	9									
*11	5477	X	5477	-0-	-0-		-0-	5	1	4487	3	N	895	895	0			-0-
								985	9									
12	1946	X	1946	-0-	-0-		-0-	8	1	1491	3	N	406	406	0			-0-
								447	9									

TOTAL GAS PROD: 42,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8537	-0-	-2623	-0-	2	1	8140	3	N	359	359	0			-0-
							395	9									
02	10976	X	6247	-0-	-4729	-0-	2	1	5949	3	N	269	269	0			-0-
							296	9									
03	12152	X	4995	-0-	-7157	-0-	4918	3	77	9	N	70	70	0			-0-
04	11760	X	6527	-0-	-5233	-0-	5500	3	1027	9	N	934	934	0			-0-
05	8525	X	8301	-0-	-224	-0-	62	1	8086	3	N	139	139	0			-0-
							153	9									
*06	8250	X	5968	-0-	-2282	-0-	3	1	5809	3	N	142	142	0			-0-
							156	9									
*07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	6	1	7234	3	N	397	397	0			-0-
							437	9									
*08	8308	X	7169	-0-	-1139	-0-	4	1	6581	3	N	531	531	0			-0-
							584	9									
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
*10	8308	X	3974	-0-	-4334	-0-	2	1	3887	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
*11	7440	X	2856	-0-	-4584	-0-	3	1	2800	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
12	7688	X	2114	-0-	-5574	-0-	11	1	2057	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 64,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	5255	-0-	-5905	-0-	63	1	4981	3	N	192	192	0			-0-
							211	9									
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	129	1	11108	3	N	444	444	0			-0-
							488	9									
03	12834	X	10400	-0-	-2434	-0-	103	1	10022	3	N	250	250	0			-0-
							275	9									
04	12420	X	663	-0-	-11757	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9517	3	400	9	N	364	364	0			-0-
*06	12570	X	5021	-0-	-7549	-0-	4802	3	219	9	N	199	199	0			-0-
*07	12989	X	827	-0-	-12162	-0-	792	3	35	9	N	32	32	0			-0-
*08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	13718	3	803	9	N	730	730	0			-0-
*09	9600	X	8379	-0-	-1221	-0-	20	1	7446	3	N	830	830	0			-0-
							913	9									
*10	9920	X	4135	-0-	-5785	-0-	88	1	3617	3	N	391	391	0			-0-
							430	9									
*11	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	109	1	16582	3	N	643	643	0			-0-
							707	9									
12	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	182	1	13006	3	N	354	354	0			-0-
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 101,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,429

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6103	-0-	-4189	-0-	73	1	5784	3	N	224	224	0	-0-
							246	9							
02	9296	X	2519	-0-	-6777	-0-	27	1	2335	3	N	143	143	0	-0-
							157	9							
03	10292	X	3741	-0-	-6551	-0-	36	1	3525	3	N	164	164	0	-0-
							180	9							
04	5910	X	2288	-0-	-3622	-0-	2249	3	39	9	N	35	35	0	-0-
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	7941	3	372	9	N	338	338	0	-0-
*06	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	10558	3	623	9	N	566	566	0	-0-
*07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3324	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*08	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	21756	3	1129	9	N	1026	1026	0	-0-
*09	11190	X	10375	-0-	-815	-0-	27	1	9708	3	N	582	582	0	-0-
							640	9							
*10	11563	X	451	-0-	-11112	-0-	10	1	424	3	N	15	15	0	-0-
							17	9							
*11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	118	1	17905	3	N	769	769	0	-0-
							846	9							
12	16213	X	5643	-0-	-10570	-0-	75	1	5370	3	N	180	180	0	-0-
							198	9							

TOTAL GAS PROD: 95,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,141

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	EOM BALANCE
01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	131	1	10377	3	N	357	357	0	-0-
							393	9							
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	99	1	8494	3	N	322	322	0	-0-
							354	9							
03	7750	X	4866	-0-	-2884	-0-	47	1	4620	3	N	181	181	0	-0-
							199	9							
04	10560	X	465	-0-	-10095	-0-	465	3			N	-0-			-0-
05	10912	X	9065	-0-	-1847	-0-	8718	3	347	9	N	315	315	0	-0-
*06	10560	X	9447	-0-	-1113	-0-	8948	3	499	9	N	454	454	0	-0-
*07	9920	X	1230	-0-	-8690	-0-	1178	3	52	9	N	47	47	0	-0-
*08	9052	X	3644	-0-	-5408	-0-	3500	3	144	9	N	131	131	0	-0-
*09	9450	X	7384	-0-	-2066	-0-	20	1	7056	3	N	280	280	0	-0-
							308	9							
*10	9765	X	2827	-0-	-6938	-0-	65	1	2650	3	N	102	102	0	-0-
							112	9							
*11	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	80	1	12190	3	N	454	454	0	-0-
							499	9							
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	116	1	8280	3	N	255	255	0	-0-
							281	9							

TOTAL GAS PROD: 80,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	EOM BALANCE
01	9145	X	5697	-0-	-3448	-0-	67	1	5362	3	N	244	244	0	-0-
							268	9							
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	114	1	9880	3	N	450	450	0	-0-
							495	9							
03	9145	X	6265	-0-	-2880	-0-	61	1	5918	3	N	260	260	0	-0-
							286	9							
04	8100	X	603	-0-	-7497	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	11470	X	366	-0-	-11104	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*06	11100	X	1531	-0-	-9569	-0-	1357	3	174	9	N	158	158	0	-0-
*07	11470	X	536	-0-	-10934	-0-	486	3	50	9	N	45	45	0	-0-
*08	6262	X	1252	-0-	-5010	-0-	1186	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	17	1	6138	3	N	378	378	0	-0-
							416	9							
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	121	1	4942	3	N	206	206	0	-0-
							227	9							
*11	1530	X	596	-0-	-934	-0-	4	1	578	3	N	13	13	0	-0-
							14	9							
12	6789	X	243	-0-	-6546	-0-	20	3	223	9	N	203	203	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

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	12245	X	332	-0-	-11913	-0-	204	3	128	9	N	116	116	0	-0-
02	7084	X	871	-0-	-6213	-0-	753	3	118	9	N	107	107	0	-0-
03	7843	X	3484	-0-	-4359	-0-	3409	3	75	9	N	68	68	0	-0-
04	7590	X	1052	-0-	-6538	-0-	985	3	67	9	N	61	61	0	-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	48	1	6281	3	N	477	477	0	-0-
							525	9							
*06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	6	1	9505	3	N	592	592	0	-0-
							651	9							
*07	3472	X	1910	-0-	-1562	-0-	1	1	1836	3	N	66	66	0	-0-
							73	9							
*08	6851	X	3913	-0-	-2938	-0-	2	1	3710	3	N	183	183	0	-0-
							201	9							
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
*10	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	6	1	15945	3	N	754	754	0	-0-
							829	9							
*11	10170	X	6348	-0-	-3822	-0-	7	1	6151	3	N	173	173	0	-0-
							190	9							
12	3906	X	474	-0-	-3432	-0-	2	1	459	3	N	12	12	0	-0-
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 52,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,609

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	10322	-0-	-5054	-0-	2	1	9030	3	N	1173	1173	0			-0-
							1290	9									
02	15568	X	6403	-0-	-9165	-0-	1	1	5469	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									
03	17236	X	6759	-0-	-10477	-0-	1	1	6205	3	N	503	503	0			-0-
							553	9									
04	16680	X	10418	-0-	-6262	-0-	9146	3	1272	9	N	1156	1156	0			-0-
05	13082	X	10622	-0-	-2460	-0-	72	1	9428	3	N	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*06	9990	X	9901	-0-	-89	-0-	5	1	8515	3	N	1255	1255	0			-0-
							1381	9									
*07	10757	X	1455	-0-	-9302	-0-	1	1	1280	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
*10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	5	1	12769	3	N	1576	1576	0			-0-
							1734	9									
*11	9900	X	5180	-0-	-4720	-0-	5	1	4641	3	N	485	485	0			-0-
							534	9									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	16	1	2997	3	N	190	190	0			-0-
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 78,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,364

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	96	1	7616	3	N	404	404	0			-0-
							444	9									
02	5992	X	437	-0-	-5555	-0-	5	1	410	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
03	6634	X	1662	-0-	-4972	-0-	16	1	1591	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
04	6420	X	224	-0-	-6196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	406	-0-	-6228	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	6420	X	1069	-0-	-5351	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*07	1674	X	117	-0-	-1557	-0-	108	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3821	3	208	9	N	189	189	0			-0-
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2369	3	N	120	120	0			-0-
							132	9									
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	51	1	2139	3	N	448	448	0			-0-
							493	9									
*11	3900	X	1715	-0-	-2185	-0-	11	1	1668	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
12	4030	X	403	-0-	-3627	-0-	33	3	370	9	N	336	336	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	92	92	0	-0-
							101	9							
02	4396	X	2593	-0-	-1803	-0-	27	1	2377	3	N	172	172	0	-0-
							189	9							
03	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	39	1	3831	3	N	335	335	0	-0-
							369	9							
04	4710	X	1211	-0-	-3499	-0-	1191	3	20	9	N	18	18	0	-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4426	3	288	9	N	262	262	0	-0-
*06	4110	X	3366	-0-	-744	-0-	3190	3	176	9	N	160	160	0	-0-
*07	4247	X	1484	-0-	-2763	-0-	1428	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7102	3	614	9	N	558	558	0	-0-
*09	4560	X	4179	-0-	-381	-0-	11	1	3861	3	N	279	279	0	-0-
							307	9							
*10	4712	X	3412	-0-	-1300	-0-	69	1	2867	3	N	433	433	0	-0-
							476	9							
*11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	46	1	7003	3	N	191	191	0	-0-
							210	9							
12	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	48	1	3444	3	N	190	190	0	-0-
							209	9							

TOTAL GAS PROD: 45,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 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
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 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	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4686	3	759	9	N	690	690	0			-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	218	1	3479	3	N	742	742	0			-0-
							816	9									
03	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	138	1	1787	3	N	494	494	0			-0-
							543	9									
04	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	76	1	2551	3	N	467	467	0			-0-
							514	9									
05	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	41	1	256	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
*06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	149	1	2250	3	N	623	623	0			-0-
							685	9									
*07	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	131	1	2147	3	N	643	643	0			-0-
							707	9									
*08	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	221	1	1758	3	N	560	560	0			-0-
							616	9									
*09	3150	X	1302	-0-	-1848	-0-	82	1	880	3	N	309	309	0			-0-
							340	9									
*10	3193	X	323	-0-	-2870	-0-	24	1	216	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
*11	3090	X	701	-0-	-2389	-0-	152	3	549	9	N	499	499	0			-0-
12	2976	X	164	-0-	-2812	-0-	36	3	128	9	N	116	116	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5887	-0-	-2266	-0-	4955	3	932	9	N	847	847	0			-0-
02	7980	X	200	-0-	-7780	-0-	10	1	157	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
03	8835	X	49	-0-	-8786	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	4433	-0-	-4117	-0-	103	1	3447	3	N	803	803	0			-0-
							883	9									
05	5890	X	122	-0-	-5768	-0-	12	1	75	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	317	1	4801	3	N	1979	1979	0			-0-
							2177	9									
*07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	269	1	4396	3	N	1742	1742	0			-0-
							1916	9									
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	309	1	2454	3	N	1006	1005	0	1	8	-0-
							1107	9									
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	237	1	2515	3	N	944	943	0	1	8	-0-
							1038	9									
*10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	N	234	234	0			-0-
							257	9									
*11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	2176	3	4115	9	N	3741	3741	0			-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	800	3	2817	9	N	2561	2561	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,919

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 #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4136	-0-	-3118	-0-	3682	3	454	9	N	413	413	0	-0-
02	6468	X	6373	-0-	-95	-0-	318	1	5030	3	N	932	932	0	-0-
							1025	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	404	1	5168	3	N	1166	1166	0	-0-
							1283	9							
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	167	1	5559	3	N	1127	1127	0	-0-
							1240	9							
05	7068	X	80	-0-	-6988	-0-	11	1	65	3	N	4	4	0	-0-
							4	9							
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
*07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	155	1	2583	3	N	2058	2058	0	-0-
							2264	9							
*08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	168	1	1324	3	N	447	447	0	-0-
							492	9							
*09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	N	211	211	0	-0-
							232	9							
*10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	59	59	0	-0-
							65	9							
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14	14	0	-0-
12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	662	3	383	9	N	348	348	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,779

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	EOM BALANCE
01	10106	X	998	-0-	-9108	-0-	860	3	138	9	N	125	125	0	-0-
02	5068	X	1519	-0-	-3549	-0-	64	1	1020	3	N	395	395	0	-0-
							435	9							
03	5611	X	591	-0-	-5020	-0-	39	1	494	3	N	53	53	0	-0-
							58	9							
04	5430	X	180	-0-	-5250	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
05	1674	X	71	-0-	-1603	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
*06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	253	1	3748	3	N	363	363	0	-0-
							399	9							
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	290	1	4626	3	N	341	341	0	-0-
							375	9							
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	327	1	2538	3	N	176	176	0	-0-
							194	9							
*09	4410	X	1384	-0-	-3026	-0-	104	1	1086	3	N	176	176	0	-0-
							194	9							
*10	5301	X	362	-0-	-4939	-0-	33	1	300	3	N	26	26	0	-0-
							29	9							
*11	5130	X	892	-0-	-4238	-0-	817	3	75	9	N	68	68	0	-0-
12	5301	X	27	-0-	-5274	-0-	1	3	26	9	N	24	24	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

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 #: 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	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	10614	3	1827	9	N	1661	1661	0			-0-
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	556	1	8809	3	N	1334	1334	0			-0-
							1467	9									
03	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	516	1	6617	3	N	1384	1384	0			-0-
							1522	9									
04	12030	X	9720	-0-	-2310	-0-	240	1	7991	3	N	1354	1354	0			-0-
							1489	9									
05	12431	X	1421	-0-	-11010	-0-	134	1	850	3	N	397	397	0			-0-
							437	9									
*06	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	691	1	10412	3	N	3839	3839	0			-0-
							4223	9									
*07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	412	1	6728	3	N	2639	2639	0			-0-
							2903	9									
*08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	450	1	3577	3	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	233	1	2472	3	N	865	865	0			-0-
							952	9									
*10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7201	3	1647	9	N	1497	1497	0			-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	4469	3	1296	9	N	1178	1178	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,747

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	11532	X	10759	-0-	-773	-0-	9719	3	1040	9	N	945	944	0	1	8	-0-
02	10416	X	6113	-0-	-4303	-0-	325	1	5129	3	N	599	599	0			-0-
							659	9									
03	11501	X	1071	-0-	-10430	-0-	69	1	882	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
04	10410	X	294	-0-	-10116	-0-	7	1	243	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
05	10757	X	192	-0-	-10565	-0-	19	1	121	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
*06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
*07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	809	1	13063	3	N	3267	3267	0			-0-
							3594	9									
*08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	946	1	7431	3	N	1865	1865	0			-0-
							2052	9									
*09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	613	1	6454	3	N	1553	1553	0			-0-
							1708	9									
*10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	202	1	1820	3	N	452	452	0			-0-
							497	9									
*11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6134	3	700	9	N	636	636	0			-0-
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	531	3	98	9	N	89	89	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,837

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	EOM BALANCE
01	3100	N	18333	-0-	15233	340357	15510	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-
02	358245	X	17888	-0-	-340357	-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
03	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0	-0-
04	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
05	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	16636	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-
06	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	15017	3	2775	9	N	2523	2523	0	-0-
*07	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	16492	3	2956	9	N	2687	2687	0	-0-
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	16446	3	2717	9	N	2470	2470	0	-0-
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	10013	3	1399	9	N	1272	1272	0	-0-
*10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	13199	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-
*11	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	13915	3	2676	9	N	2433	2433	0	-0-
12	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	11494	3	1953	9	N	1775	1775	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 211,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,762

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-
02	14700	X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0			-0-
03	16275	X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-
04	15750	X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0			-0-
05	16275	X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0			-0-
06	15750	X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
*07	10261	X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0			-0-
08	10261	X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511	0			-0-
09	9150	X	2713	-0-	-6437	-0-	2008	3	705	9	N	641	641	0			-0-
*10	8835	X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	7535	3	2272	9	N	2065	2065	0			-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6034	3	1865	9	N	1695	1695	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,904

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528	9	N	1389	1389	0			-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	2103	-0-	-4377	-0-	1575	3	528	9	N	480	480	0			-0-
05	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	5092	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	5123	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	4817	3	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
09	6480	X	4707	-0-	-1773	-0-	3353	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-
*10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	6653	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	6044	3	1401	9	N	1274	1274	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,483

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	22351	X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	0			-0-
02	16100	X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137	9	N	2852	2852	0			-0-
03	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	15919	3	3799	9	N	3454	3454	0			-0-
04	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	15039	3	3484	9	N	3167	3167	0			-0-
05	17825	X	17250	-0-	-575	-0-	14177	3	3073	9	N	2794	2794	0			-0-
06	17250	X	15448	-0-	-1802	-0-	12610	3	2838	9	N	2580	2580	0			-0-
*07	17825	X	11689	-0-	-6136	-0-	9434	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
08	17825	X	6295	-0-	-11530	-0-	5152	3	1143	9	N	1039	1039	0			-0-
09	17250	X	14787	-0-	-2463	-0-	11731	3	3056	9	N	2778	2778	0			-0-
*10	17236	X	16418	-0-	-818	-0-	14159	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
*11	15450	X	13295	-0-	-2155	-0-	10845	3	2450	9	N	2227	2227	0			-0-
12	15283	X	13644	-0-	-1639	-0-	10991	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,885

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	15376	X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0			-0-
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	8071	3	2517	9	N	2288	2288	0			-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	7150	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
05	8835	X	6482	-0-	-2353	-0-	5050	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
06	8550	X	6737	-0-	-1813	-0-	5253	3	1484	9	N	1349	1349	0			-0-
*07	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	6239	3	1727	9	N	1570	1570	0			-0-
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	8298	3	1685	9	N	1532	1532	0			-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	8321	3	2220	9	N	2018	2018	0			-0-
*10	7967	X	7604	-0-	-363	-0-	5954	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*11	8550	X	7505	-0-	-1045	-0-	5813	3	1692	9	N	1538	1538	0			-0-
12	8835	X	6085	-0-	-2750	-0-	4403	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,624

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 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0			-0-
02	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0			-0-
03	18662	X	14718	-0-	-3944	-0-	12126	3	2592	9	N	2356	2356	0			-0-
04	19110	X	17529	-0-	-1581	-0-	14058	3	3471	9	N	3155	3155	0			-0-
05	19747	X	6960	-0-	-12787	-0-	5629	3	1331	9	N	1210	1210	0			-0-
06	19110	X	13278	-0-	-5832	-0-	10872	3	2406	9	N	2187	2187	0			-0-
*07	19437	X	1115	-0-	-18322	-0-	979	3	136	9	N	124	124	0			-0-
08	18104	X	12522	-0-	-5582	-0-	11099	3	1423	9	N	1294	1294	0			-0-
09	17520	X	9613	-0-	-7907	-0-	7740	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
*10	13733	X	13150	-0-	-583	-0-	10723	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
*11	13290	X	8488	-0-	-4802	-0-	6928	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
12	12524	X	6900	-0-	-5624	-0-	5579	3	1321	9	N	1201	1201	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,415

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0			-0-
02	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
03	12307	X	11310	-0-	-997	-0-	9320	3	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
04	11910	X	10573	-0-	-1337	-0-	8809	3	1764	9	N	1604	1604	0			-0-
05	12307	X	4923	-0-	-7384	-0-	4200	3	723	9	N	657	657	0			-0-
06	11910	X	9175	-0-	-2735	-0-	7551	3	1624	9	N	1476	1476	0			-0-
*07	12307	X	1439	-0-	-10868	-0-	1199	3	240	9	N	218	218	0			-0-
08	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	11934	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
09	10560	X	7497	-0-	-3063	-0-	6252	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
*10	9486	X	9330	-0-	-156	-0-	7809	3	1521	9	N	1383	1383	0			-0-
*11	11910	X	7985	-0-	-3925	-0-	6761	3	1224	9	N	1113	1113	0			-0-
12	12307	X	4454	-0-	-7853	-0-	3716	3	738	9	N	671	671	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,422

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-					-0-
02	28280	X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0			-0-
03	12710	X	4054	-0-	-8656	-0-	3087	3	967	9	N	879	879	0			-0-
04	12300	X	681	-0-	-11619	-0-	55	3	626	9	N	569	569	0			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2451	3	827	9	N	752	752	0			-0-
06	3930	X	2667	-0-	-1263	-0-	2001	3	666	9	N	605	605	0			-0-
*07	4061	X	210	-0-	-3851	-0-	154	3	56	9	N	51	51	0			-0-
08	4061	X	2437	-0-	-1624	-0-	2098	3	339	9	N	308	308	0			-0-
09	3180	X	2093	-0-	-1087	-0-	1578	3	515	9	N	468	468	0			-0-
*10	3286	X	2404	-0-	-882	-0-	1764	3	640	9	N	582	582	0			-0-
*11	2670	X	743	-0-	-1927	-0-	536	3	207	9	N	188	188	0			-0-
12	2449	X	1577	-0-	-872	-0-	1274	3	303	9	N	275	275	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,784

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 #: 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	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0			-0-
02	18060	X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9	N	1551	1551	0			-0-
03	19995	X	10934	-0-	-9061	-0-	9430	3	1504	9	N	1367	1367	0			-0-
04	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	12968	3	2082	9	N	1893	1893	0			-0-
05	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	13514	3	2091	9	N	1901	1901	0			-0-
*06	14760	X	14205	-0-	-555	-0-	12263	3	1942	9	N	1765	1765	0			-0-
*07	15562	X	13671	-0-	-1891	-0-	11962	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
*08	15593	X	11787	-0-	-3806	-0-	10238	3	1549	9	N	1408	1408	0			-0-
*09	15090	X	7281	-0-	-7809	-0-	6012	3	1269	9	N	1154	1154	0			-0-
*10	15593	X	13120	-0-	-2473	-0-	11167	3	1953	9	N	1775	1775	0			-0-
*11	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	17011	3	2093	9	N	1903	1903	0			-0-
12	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	14622	3	2067	9	N	1879	1879	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,019

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	21514	X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9	N	1932	1932	0			-0-
02	19432	X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9	N	1553	1553	0			-0-
03	21514	X	12007	-0-	-9507	-0-	10552	3	1455	9	N	1323	1323	0			-0-
04	17610	X	14688	-0-	-2922	-0-	13106	3	1582	9	N	1438	1438	0			-0-
05	18197	X	15325	-0-	-2872	-0-	13480	3	1845	9	N	1677	1677	0			-0-
*06	17610	X	13820	-0-	-3790	-0-	12181	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
*07	16988	X	15265	-0-	-1723	-0-	13537	3	1728	9	N	1571	1571	0			-0-
*08	15314	X	13897	-0-	-1417	-0-	12300	3	1597	9	N	1452	1452	0			-0-
*09	14820	X	10218	-0-	-4602	-0-	9011	3	1207	9	N	1097	1097	0			-0-
*10	15314	X	12436	-0-	-2878	-0-	11105	3	1331	9	N	1210	1210	0			-0-
*11	14760	X	10938	-0-	-3822	-0-	9550	3	1388	9	N	1262	1262	0			-0-
12	15252	X	11581	-0-	-3671	-0-	10095	3	1486	9	N	1351	1351	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,356

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	18724	X	127	-0-	-18597	-0-	4	1	122	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	12600	X	167	-0-	-12433	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	154	-0-	-13796	-0-	5	1	136	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	66	1	4341	3	N	962	962	0			-0-
							1058	9									
05	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	353	1	20190	3	N	2862	2862	0			-0-
							3148	9									
*07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	335	1	13320	3	N	1199	1199	0			-0-
							1319	9									
*08	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	290	1	8828	3	N	802	802	0			-0-
							882	9									
*09	13500	X	12821	-0-	-679	-0-	312	1	11221	3	N	1171	1171	0			-0-
							1288	9									
*10	13950	X	153	-0-	-13797	-0-	6	1	129	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	13500	X	1077	-0-	-12423	-0-	938	3	139	9	N	126	126	0			-0-
12	13950	X	409	-0-	-13541	-0-	318	3	91	9	N	83	83	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	9858	X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9	N	169	169	0			-0-
02	7924	X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9	N	243	243	0			-0-
03	8773	X	6850	-0-	-1923	-0-	5496	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-
04	8130	X	5387	-0-	-2743	-0-	4066	3	1321	9	N	1201	1201	0			-0-
05	8401	X	4670	-0-	-3731	-0-	3677	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*06	6630	X	4031	-0-	-2599	-0-	3386	3	645	9	N	586	586	0			-0-
*07	6851	X	4385	-0-	-2466	-0-	3241	3	1144	9	N	1040	1040	0			-0-
*08	6851	X	3715	-0-	-3136	-0-	3113	3	602	9	N	547	547	0			-0-
*09	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	3141	3	810	9	N	736	736	0			-0-
*10	4681	X	3188	-0-	-1493	-0-	2187	3	1001	9	N	910	910	0			-0-
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	3414	3	905	9	N	823	823	0			-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4094	3	858	9	N	780	780	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,169

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	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9	N	2476	2476	0			-0-
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9	N	2138	2138	0			-0-
03	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	19093	3	2291	9	N	2083	2083	0			-0-
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	19086	3	3043	9	N	2766	2766	0			-0-
05	19003	X	16435	-0-	-2568	-0-	13697	3	2738	9	N	2489	2489	0			-0-
06	20700	X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407	0			-0-
*07	22878	X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9	N	274	274	0			-0-
08	22878	X	19092	-0-	-3786	-0-	16629	3	2463	9	N	2239	2239	0			-0-
09	22140	X	13114	-0-	-9026	-0-	11080	3	2034	9	N	1849	1849	0			-0-
*10	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	14086	3	2618	9	N	2380	2380	0			-0-
*11	18480	X	13308	-0-	-5172	-0-	11410	3	1898	9	N	1725	1725	0			-0-
12	19096	X	8601	-0-	-10495	-0-	7726	3	875	9	N	795	795	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,621

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	29388	X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9	N	1298	1298	0			-0-
02	41496	X	10730	-0-	-30766	-0-	9853	3	877	9	N	797	797	0			-0-
03	45942	X	10328	-0-	-35614	-0-	9611	3	717	9	N	652	652	0			-0-
04	44460	X	13997	-0-	-30463	-0-	12744	3	1253	9	N	1139	1139	0			-0-
05	24676	X	11399	-0-	-13277	-0-	10559	3	840	9	N	764	764	0			-0-
*06	14490	X	9747	-0-	-4743	-0-	9116	3	631	9	N	574	574	0			-0-
*07	14477	X	13004	-0-	-1473	-0-	12256	3	748	9	N	680	680	0			-0-
*08	14477	X	13476	-0-	-1001	-0-	12977	3	499	9	N	454	454	0			-0-
*09	14010	X	10450	-0-	-3560	-0-	9991	3	459	9	N	417	417	0			-0-
*10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15557	3	674	9	N	613	613	0			-0-
*11	45259	X	45259	-0-	-0-	-0-	44878	3	381	9	N	346	346	0			-0-
12	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	16593	3	609	9	N	554	554	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,288

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	22878	X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
02	20664	X	12931	-0-	-7733	-0-	12059	3	872	9	N	793	793	0			-0-
03	22878	X	13593	-0-	-9285	-0-	12713	3	880	9	N	800	800	0			-0-
04	19560	X	15896	-0-	-3664	-0-	14721	3	1175	9	N	1068	1068	0			-0-
05	16492	X	13326	-0-	-3166	-0-	12251	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
*06	15240	X	11512	-0-	-3728	-0-	10579	3	933	9	N	848	848	0			-0-
*07	16430	X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9	N	1107	1107	0			-0-
*08	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	16076	3	1089	9	N	990	990	0			-0-
*09	15900	X	1924	-0-	-13976	-0-	1815	3	109	9	N	99	99	0			-0-
*10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14553	3	1126	9	N	1024	1024	0			-0-
*11	16620	X	13529	-0-	-3091	-0-	12752	3	777	9	N	706	706	0			-0-
12	17174	X	14382	-0-	-2792	-0-	13815	3	567	9	N	515	515	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,925

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	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	14277	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
02	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	10705	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
03	16461	X	8040	-0-	-8421	-0-	6995	3	1045	9	N	950	950	0			-0-
04	15930	X	10675	-0-	-5255	-0-	9291	3	1384	9	N	1258	1258	0			-0-
05	16461	X	12576	-0-	-3885	-0-	11025	3	1551	9	N	1410	1410	0			-0-
*06	15540	X	11013	-0-	-4527	-0-	9668	3	1345	9	N	1223	1223	0			-0-
*07	13454	X	7865	-0-	-5589	-0-	6940	3	925	9	N	841	841	0			-0-
*08	12586	X	9324	-0-	-3262	-0-	8091	3	1233	9	N	1121	1121	0			-0-
*09	12180	X	8893	-0-	-3287	-0-	7807	3	1086	9	N	987	987	0			-0-
*10	12586	X	10095	-0-	-2491	-0-	8977	3	1118	9	N	1016	1016	0			-0-
*11	11010	X	10422	-0-	-588	-0-	9279	3	1143	9	N	1039	1039	0			-0-
12	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	13362	3	1412	9	N	1284	1284	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,078

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	18848	X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9	N	992	992	0			-0-
02	10696	X	5946	-0-	-4750	-0-	5108	3	838	9	N	762	762	0			-0-
03	9703	X	6139	-0-	-3564	-0-	5285	3	854	9	N	776	776	0			-0-
04	9390	X	7984	-0-	-1406	-0-	6865	3	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
05	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	6107	3	992	9	N	902	902	0			-0-
*06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10039	3	1181	9	N	1074	1074	0			-0-
*07	8246	X	4691	-0-	-3555	-0-	4096	3	595	9	N	541	541	0			-0-
*08	8246	X	3604	-0-	-4642	-0-	3025	3	579	9	N	526	526	0			-0-
*09	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	16435	3	1099	9	N	999	999	0			-0-
*10	11594	X	6495	-0-	-5099	-0-	5501	3	994	9	N	904	904	0			-0-
*11	11220	X	6698	-0-	-4522	-0-	5774	3	924	9	N	840	840	0			-0-
12	12028	X	5615	-0-	-6413	-0-	4549	3	1066	9	N	969	969	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,302

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 #: 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	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	3603	3	746	9	N	678	678	0	-0-
02	8176	X	4286	-0-	-3890	-0-	3517	3	769	9	N	699	699	0	-0-
03	9052	X	6766	-0-	-2286	-0-	5698	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
04	8760	X	7808	-0-	-952	-0-	6745	3	1063	9	N	966	966	0	-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	6772	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
*06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	6613	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
*07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	7523	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
*08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	7190	3	1142	9	N	1038	1038	0	-0-
*09	7800	X	6540	-0-	-1260	-0-	5650	3	890	9	N	809	809	0	-0-
*10	8742	X	6983	-0-	-1759	-0-	6184	3	799	9	N	726	726	0	-0-
*11	8460	X	4642	-0-	-3818	-0-	3996	3	646	9	N	587	587	0	-0-
12	8742	X	1964	-0-	-6778	-0-	1562	3	402	9	N	365	365	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,969

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	EOM BALANCE
01	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-
02	50288	X	21489	-0-	-28799	-0-	19374	3	2115	9	N	1923	1923	0	-0-
03	55676	X	8312	-0-	-47364	-0-	7420	3	892	9	N	811	811	0	-0-
04	53880	X	22048	-0-	-31832	-0-	20011	3	2037	9	N	1852	1852	0	-0-
05	42253	X	15393	-0-	-26860	-0-	14102	3	1291	9	N	1174	1174	0	-0-
*06	29880	X	14118	-0-	-15762	-0-	12792	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
*07	23777	X	15647	-0-	-8130	-0-	14242	3	1405	9	N	1277	1277	0	-0-
*08	22785	X	9980	-0-	-12805	-0-	8762	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
*09	22050	X	9000	-0-	-13050	-0-	7962	3	1038	9	N	944	944	0	-0-
*10	15655	X	15182	-0-	-473	-0-	14133	3	1049	9	N	954	954	0	-0-
*11	15150	X	8870	-0-	-6280	-0-	7982	3	888	9	N	807	807	0	-0-
12	15655	X	9365	-0-	-6290	-0-	8576	3	789	9	N	717	717	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 180,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,369

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 BALANCE
01	9238	X	4894	-0-	-4344	-0-	3444	3	1450	9	N	1318	1318	0	-0-
02	2688	X	1459	-0-	-1229	-0-	1220	3	239	9	N	217	217	0	-0-
03	8711	X	5543	-0-	-3168	-0-	4215	3	1328	9	N	1207	1207	0	-0-
04	8430	X	4902	-0-	-3528	-0-	3788	3	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	10386	3	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	9998	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
*07	5549	X	786	-0-	-4763	-0-	664	3	122	9	N	111	111	0	-0-
08	11501	X	2844	-0-	-8657	-0-	2317	3	527	9	N	479	479	0	-0-
09	11130	X	6481	-0-	-4649	-0-	5351	3	1130	9	N	1027	1027	0	-0-
*10	11501	X	7935	-0-	-3566	-0-	6996	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*11	11130	X	6797	-0-	-4333	-0-	6039	3	758	9	N	689	689	0	-0-
12	6696	X	5383	-0-	-1313	-0-	4778	3	605	9	N	550	550	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,682

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	799	-0-	-3107	-0-	566	3	233	9	N	212	212	0			-0-
02	2716	X	851	-0-	-1865	-0-	601	3	250	9	N	227	227	0			-0-
03	3007	X	643	-0-	-2364	-0-	417	3	226	9	N	205	205	0			-0-
04	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2089	3	322	9	N	293	293	0			-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2874	3	290	9	N	264	264	0			-0-
*06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2225	3	264	9	N	240	240	0			-0-
*07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3135	3	319	9	N	290	290	0			-0-
*08	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	2514	3	281	9	N	255	255	0			-0-
*09	2910	X	2171	-0-	-739	-0-	1944	3	227	9	N	206	206	0			-0-
*10	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1311	3	158	9	N	144	144	0			-0-
*11	2910	X	143	-0-	-2767	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	213	-0-	-2794	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7934	-0-	-2079	-0-	213	1	6368	3	N	1230	1230	0			-0-
							1353	9									
02	9044	X	6288	-0-	-2756	-0-	191	1	5021	3	N	978	978	0			-0-
							1076	9									
03	9145	X	7260	-0-	-1885	-0-	198	1	5675	3	N	1261	1261	0			-0-
							1387	9									
04	8850	X	8561	-0-	-289	-0-	106	1	7005	3	N	1318	1318	0			-0-
							1450	9									
05	8122	X	4374	-0-	-3748	-0-	114	1	3449	3	N	737	737	0			-0-
							811	9									
*06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	N	1307	1307	0			-0-
							1438	9									
*07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	167	1	6683	3	N	1011	1011	0			-0-
							1112	9									
*08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	145	1	4444	3	N	833	833	0			-0-
							916	9									
*09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	180	1	6527	3	N	1153	1153	0			-0-
							1268	9									
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	N	231	231	0			-0-
							254	9									
*11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	363	3	55	9	N	50	50	0			-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	105	3	35	9	N	32	32	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,141

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	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	472	1	14077	3	N	2443	2443	0			-0-
							2687	9									
02	11620	X	10177	-0-	-1443	-0-	317	1	8320	3	N	1400	1400	0			-0-
							1540	9									
03	12865	X	8944	-0-	-3921	-0-	261	1	7426	3	N	1143	1143	0			-0-
							1257	9									
04	16050	X	11334	-0-	-4716	-0-	142	1	9388	3	N	1640	1640	0			-0-
							1804	9									
05	16585	X	9572	-0-	-7013	-0-	256	1	7721	3	N	1450	1450	0			-0-
							1595	9									
*06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	152	1	8750	3	N	1655	1655	0			-0-
							1821	9									
*07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	176	1	7054	3	N	1092	1092	0			-0-
							1201	9									
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	119	1	3644	3	N	563	563	0			-0-
							619	9									
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	175	1	6336	3	N	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
*10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	190	190	0			-0-
							209	9									
*11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	565	3	105	9	N	95	95	0			-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	364	3	105	9	N	95	95	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,828

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	13020	X	2702	-0-	-10318	-0-	2265	3	437	9	N	397	397	0			-0-
02	9408	X	5839	-0-	-3569	-0-	5277	3	562	9	N	511	511	0			-0-
03	10416	X	9042	-0-	-1374	-0-	7594	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-
04	10080	X	9689	-0-	-391	-0-	8237	3	1452	9	N	1320	1320	0			-0-
05	10416	X	8200	-0-	-2216	-0-	7036	3	1164	9	N	1058	1058	0			-0-
*06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7615	3	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
*07	10013	X	9313	-0-	-700	-0-	7919	3	1394	9	N	1267	1267	0			-0-
*08	10013	X	7248	-0-	-2765	-0-	6193	3	1055	9	N	959	959	0			-0-
*09	9690	X	6926	-0-	-2764	-0-	5927	3	999	9	N	908	908	0			-0-
*10	9424	X	7253	-0-	-2171	-0-	5894	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
*11	9120	X	7866	-0-	-1254	-0-	6463	3	1403	9	N	1275	1275	0			-0-
12	9300	X	7352	-0-	-1948	-0-	6105	3	1247	9	N	1134	1134	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,757

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	6975	X	1766	-0-	-5209	-0-	1539	3	227	9	N	206	206	0			-0-
02	5404	X	4465	-0-	-939	-0-	3984	3	481	9	N	437	437	0			-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5477	3	955	9	N	868	868	0			-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	6189	3	1130	9	N	1027	1027	0			-0-
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	7333	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
*06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6684	3	1085	9	N	986	986	0			-0-
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	5861	3	860	9	N	782	782	0			-0-
*08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	5961	3	902	9	N	820	820	0			-0-
*09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5990	3	964	9	N	876	876	0			-0-
*10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5243	3	953	9	N	866	866	0			-0-
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	5209	3	980	9	N	891	891	0			-0-
12	5983	X	5803	-0-	-180	-0-	4910	3	893	9	N	812	812	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,659

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	8897	X	2250	-0-	-6647	-0-	1813	3	437	9	N	397	397	0	-0-
02	8036	X	7484	-0-	-552	-0-	6501	3	983	9	N	894	894	0	-0-
03	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	20572	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
04	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	32259	3	1427	9	N	1297	1297	0	-0-
05	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	16611	3	1749	9	N	1590	1590	0	-0-
*06	21060	X	10502	-0-	-10558	-0-	8750	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
*07	34813	X	9910	-0-	-24903	-0-	8263	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
*08	34813	X	8822	-0-	-25991	-0-	7736	3	1086	9	N	987	987	0	-0-
*09	33690	X	7965	-0-	-25725	-0-	6988	3	977	9	N	888	888	0	-0-
*10	18352	X	8163	-0-	-10189	-0-	6743	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-
*11	10500	X	7053	-0-	-3447	-0-	5896	3	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
12	9920	X	6492	-0-	-3428	-0-	5334	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 142,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,630

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	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	277	1	8305	3	N	1735	1735	0	-0-
							1909	9							
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	301	1	7913	3	N	1559	1559	0	-0-
							1715	9							
03	8587	X	6647	-0-	-1940	-0-	183	1	5236	3	N	1116	1116	0	-0-
							1228	9							
04	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	256	1	16921	3	N	3229	3229	0	-0-
							3552	9							
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	266	1	8034	3	N	1764	1764	0	-0-
							1940	9							
*06	8310	X	7305	-0-	-1005	-0-	101	1	5794	3	N	1282	1282	0	-0-
							1410	9							
*07	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	162	1	6512	3	N	1515	1515	0	-0-
							1667	9							
*08	8587	X	6233	-0-	-2354	-0-	160	1	4916	3	N	1052	1052	0	-0-
							1157	9							
*09	8310	X	7655	-0-	-655	-0-	162	1	5899	3	N	1449	1449	0	-0-
							1594	9							
*10	8587	X	1752	-0-	-6835	-0-	57	1	1337	3	N	325	325	0	-0-
							358	9							
*11	8070	X	1160	-0-	-6910	-0-	966	3	194	9	N	176	176	0	-0-
12	8339	X	715	-0-	-7624	-0-	563	3	152	9	N	138	138	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 91,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,340

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	12803	X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0	-0-
02	9548	X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0	-0-
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	9902	3	1190	9	N	1082	1082	0	-0-
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	9831	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
05	10571	X	7807	-0-	-2764	-0-	7139	3	668	9	N	607	607	0	-0-
*06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	9379	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
*07	10571	X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-
*08	10571	X	8672	-0-	-1899	-0-	7421	3	1251	9	N	1137	1137	0	-0-
*09	10230	X	7607	-0-	-2623	-0-	6478	3	1129	9	N	1026	1026	0	-0-
*10	10571	X	6606	-0-	-3965	-0-	5449	3	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
*11	10230	X	8188	-0-	-2042	-0-	6921	3	1267	9	N	1152	1152	0	-0-
12	8680	X	7695	-0-	-985	-0-	6571	3	1124	9	N	1022	1022	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,916

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	8680	X	1710	-0-	-6970	-0-	1404	3	306	9	N	278	278	0			-0-
02	6412	X	4821	-0-	-1591	-0-	4396	3	425	9	N	386	386	0			-0-
03	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	5881	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
04	6870	X	6561	-0-	-309	-0-	5543	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
05	5952	X	4469	-0-	-1483	-0-	3620	3	849	9	N	772	772	0			-0-
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	6115	3	1346	9	N	1224	1224	0			-0-
*07	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9	N	893	893	0			-0-
*08	7068	X	4248	-0-	-2820	-0-	3787	3	461	9	N	419	419	0			-0-
*09	6870	X	5776	-0-	-1094	-0-	4769	3	1007	9	N	915	915	0			-0-
*10	7099	X	5233	-0-	-1866	-0-	4122	3	1111	9	N	1010	1010	0			-0-
*11	6870	X	5364	-0-	-1506	-0-	4243	3	1121	9	N	1019	1019	0			-0-
12	6231	X	1767	-0-	-4464	-0-	1204	3	563	9	N	512	512	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

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	17298	X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
02	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-
03	12152	X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0			-0-
04	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546	0			-0-
05	12555	X	6814	-0-	-5741	-0-	5647	3	1167	9	N	1061	1061	0			-0-
06	12150	X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069	0			-0-
*07	12555	X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9	N	267	267	0			-0-
08	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	13296	3	2999	9	N	2726	2726	0			-0-
09	12150	X	12034	-0-	-116	-0-	10018	3	2016	9	N	1833	1833	0			-0-
*10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	11767	3	2531	9	N	2301	2301	0			-0-
*11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10847	3	2245	9	N	2041	2041	0			-0-
12	12555	X	8025	-0-	-4530	-0-	6718	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,630

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	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0	1	8	-0-
02	52444	X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0			-0-
03	58063	X	16436	-0-	-41627	-0-	14438	3	1998	9	N	1816	1816	0			-0-
04	56190	X	14647	-0-	-41543	-0-	12551	3	2096	9	N	1905	1905	0			-0-
05	45229	X	11994	-0-	-33235	-0-	10485	3	1509	9	N	1372	1372	0			-0-
*06	33330	X	10032	-0-	-23298	-0-	8664	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-
*07	26226	X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9	N	1080	1080	0			-0-
*08	16430	X	11803	-0-	-4627	-0-	10762	3	1041	9	N	946	946	0			-0-
*09	14640	X	7489	-0-	-7151	-0-	6739	3	750	9	N	682	682	0			-0-
*10	12710	X	10581	-0-	-2129	-0-	9727	3	854	9	N	776	776	0			-0-
*11	12300	X	6987	-0-	-5313	-0-	5851	3	1136	9	N	1033	1033	0			-0-
12	12710	X	5802	-0-	-6908	-0-	4941	3	861	9	N	783	783	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,232

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	3703	-0-	-15517	-0-	3113	3	590	9	N	536	536	0			-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0			-0-
03	14632	X	12559	-0-	-2073	-0-	10506	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-
04	13890	X	11598	-0-	-2292	-0-	9721	3	1877	9	N	1706	1706	0			-0-
05	14632	X	11737	-0-	-2895	-0-	9850	3	1887	9	N	1715	1715	0			-0-
06	14160	X	10616	-0-	-3544	-0-	9004	3	1612	9	N	1465	1465	0			-0-
*07	14632	X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
08	12555	X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9	N	1293	1293	0			-0-
09	11610	X	9700	-0-	-1910	-0-	8196	3	1504	9	N	1367	1367	0			-0-
*10	11749	X	7701	-0-	-4048	-0-	6550	3	1151	9	N	1046	1046	0			-0-
*11	10620	X	2624	-0-	-7996	-0-	2159	3	465	9	N	423	423	0			-0-
12	10974	X	4584	-0-	-6390	-0-	3882	3	702	9	N	638	638	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,609

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19390	-0-	-3953	-0-	17071	3	2319	9	N	2108	2108	0			-0-
02	17360	X	16396	-0-	-964	-0-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0			-0-
03	19220	X	17085	-0-	-2135	-0-	14826	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
04	18600	X	15834	-0-	-2766	-0-	13784	3	2050	9	N	1864	1864	0			-0-
05	19220	X	15861	-0-	-3359	-0-	13816	3	2045	9	N	1859	1859	0			-0-
06	18600	X	14860	-0-	-3740	-0-	12916	3	1944	9	N	1767	1767	0			-0-
*07	18166	X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814	0			-0-
08	17081	X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9	N	1812	1812	0			-0-
09	15840	X	13648	-0-	-2192	-0-	11852	3	1796	9	N	1633	1633	0			-0-
*10	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	11795	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
*11	14850	X	8023	-0-	-6827	-0-	7113	3	910	9	N	827	827	0			-0-
12	14973	X	13082	-0-	-1891	-0-	11259	3	1823	9	N	1657	1657	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,019

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	2558	-0-	-14120	-0-	2073	3	485	9	N	441	441	0			-0-
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	7818	3	1907	9	N	1734	1734	0			-0-
03	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	12382	3	2054	9	N	1867	1867	0			-0-
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	9874	3	1696	9	N	1542	1542	0			-0-
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	7423	3	1686	9	N	1533	1533	0			-0-
06	8640	X	8624	-0-	-16	-0-	7049	3	1575	9	N	1432	1432	0			-0-
*07	8928	X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0			-0-
08	8928	X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
09	8640	X	7896	-0-	-744	-0-	6528	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-
*10	8928	X	7906	-0-	-1022	-0-	6457	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
*11	8610	X	2813	-0-	-5797	-0-	2355	3	458	9	N	416	416	0			-0-
12	8587	X	5515	-0-	-3072	-0-	4670	3	845	9	N	768	768	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,104

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	12201	-0-	-4973	-0-	10321	3	1880	9	N	1709	1709	0			-0-
02	11648	X	10105	-0-	-1543	-0-	8566	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-
03	12896	X	11182	-0-	-1714	-0-	9467	3	1715	9	N	1559	1559	0			-0-
04	12480	X	10936	-0-	-1544	-0-	9266	3	1670	9	N	1518	1518	0			-0-
05	12865	X	10361	-0-	-2504	-0-	8814	3	1547	9	N	1406	1406	0			-0-
06	11820	X	8529	-0-	-3291	-0-	7323	3	1206	9	N	1096	1096	0			-0-
*07	11315	X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0			-0-
08	11315	X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0			-0-
09	10950	X	10422	-0-	-528	-0-	8853	3	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
*10	10354	X	9605	-0-	-749	-0-	8223	3	1382	9	N	1256	1256	0			-0-
*11	8520	X	8411	-0-	-109	-0-	7213	3	1198	9	N	1089	1089	0			-0-
12	10757	X	9434	-0-	-1323	-0-	8048	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,383

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	12916	-0-	-4723	-0-	10713	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
02	13468	X	10727	-0-	-2741	-0-	8713	3	2014	9	N	1831	1831	0			-0-
03	14911	X	11432	-0-	-3479	-0-	9230	3	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
04	14430	X	10456	-0-	-3974	-0-	8484	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
05	12927	X	9400	-0-	-3527	-0-	7675	3	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
06	12510	X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*07	11873	X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0			-0-
08	11439	X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
09	10470	X	9443	-0-	-1027	-0-	7527	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-
*10	10478	X	9214	-0-	-1264	-0-	7431	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
*11	10140	X	1191	-0-	-8949	-0-	1000	3	191	9	N	174	174	0			-0-
12	10478	X	536	-0-	-9942	-0-	504	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,472

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	15147	-0-	-9002	-0-	13067	3	2080	9	N	1891	1891	0			-0-
02	14672	X	14350	-0-	-322	-0-	11905	3	2445	9	N	2223	2223	0			-0-
03	16244	X	14096	-0-	-2148	-0-	11697	3	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
04	15720	X	13288	-0-	-2432	-0-	11022	3	2266	9	N	2060	2060	0			-0-
05	15903	X	12591	-0-	-3312	-0-	10455	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
06	15390	X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873	0			-0-
*07	15903	X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0			-0-
08	14105	X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0			-0-
09	13290	X	10707	-0-	-2583	-0-	8878	3	1829	9	N	1663	1663	0			-0-
*10	12586	X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
*11	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	9293	3	1806	9	N	1642	1642	0			-0-
12	11966	X	11273	-0-	-693	-0-	9316	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,472

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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.		7542	-0-	7542	7542	6225	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
*07	T. A.		9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0			-0-
*08	T. A.		6358	-0-	6358	22952	5784	3	574	9	N	522	522	0			-0-
*09	31370	X	8418	-0-	-22952	-0-	7983	3	435	9	N	395	395	0			-0-
*10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6636	3	362	9	N	329	329	0			-0-
*11	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5380	3	152	9	N	138	138	0			-0-
12	6417	X	5562	-0-	-855	-0-	5217	3	345	9	N	314	314	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		6105	-0-	6105	6105	5299	3	806	9	N	733	733	0			-0-
05	T. A.		33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
*06	T. A.		36879	-0-	36879	76327	33004	3	3875	9	N	3523	3523	0			-0-
*07	T. A.		21419	-0-	21419	97746	19380	3	2039	9	N	1854	1854	0			-0-
*08	123892	X	26146	-0-	-97746	-0-	23807	3	2339	9	N	2126	2126	0			-0-
*09	36870	X	9535	-0-	-27335	-0-	8614	3	921	9	N	837	837	0			-0-
*10	38099	X	16541	-0-	-21558	-0-	15000	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-
*11	36870	X	15987	-0-	-20883	-0-	14450	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
12	26133	X	3400	-0-	-22733	-0-	3108	3	292	9	N	265	265	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,526

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54973	X	54973	-0-	-0-	-0-	48971	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
02	43847	X	43847	-0-	-0-	-0-	39144	3	4703	9	N	4275	4275	0			-0-
03	62651	X	33988	-0-	-28663	-0-	30299	3	3689	9	N	3354	3354	0			-0-
04	60630	X	23518	-0-	-37112	-0-	21099	3	2419	9	N	2199	2199	0			-0-
05	62651	X	35760	-0-	-26891	-0-	32124	3	3636	9	N	3305	3305	0			-0-
*06	53190	X	27963	-0-	-25227	-0-	25071	3	2892	9	N	2629	2629	0			-0-
*07	48546	X	23021	-0-	-25525	-0-	20664	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-
*08	35774	X	16299	-0-	-19475	-0-	14461	3	1838	9	N	1671	1671	0			-0-
*09	34620	X	16739	-0-	-17881	-0-	14987	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
*10	35774	X	24446	-0-	-11328	-0-	22418	3	2028	9	N	1844	1844	0			-0-
*11	27960	X	15260	-0-	-12700	-0-	13938	3	1322	9	N	1202	1202	0			-0-
12	23033	X	5478	-0-	-17555	-0-	5059	3	419	9	N	381	381	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,052

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	0	X	-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.		10148	-0-	10148	10148	8908	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-
*06	T. A.		41604	-0-	41604	51752	37484	3	4120	9	N	3745	3745	0			-0-
*07	T. A.		34019	-0-	34019	85771	31413	3	2606	9	N	2369	2369	0			-0-
*08	115620	X	29849	-0-	-85771	-0-	27700	3	2149	9	N	1954	1954	0			-0-
*09	41610	X	26645	-0-	-14965	-0-	24692	3	1953	9	N	1775	1775	0			-0-
*10	42997	X	25677	-0-	-17320	-0-	23727	3	1950	9	N	1773	1773	0			-0-
*11	41610	X	21830	-0-	-19780	-0-	20300	3	1530	9	N	1391	1391	0			-0-
12	34007	X	21997	-0-	-12010	-0-	20492	3	1505	9	N	1368	1368	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,502

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	319	X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5	5	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.		15481	-0-	15481	15481	13131	3	2350	9	N	2136	2136	0			-0-
*07	T. A.		23432	-0-	23432	38913	20533	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
*08	T. A.		17674	-0-	17674	56587	15693	3	1981	9	N	1801	1798	0	3	8	-0-
*09	72737	X	16150	-0-	-56587	-0-	14329	3	1821	9	N	1655	1652	0	3	8	-0-
*10	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	21695	3	1667	9	N	1515	1514	0	1	8	-0-
*11	20520	X	13685	-0-	-6835	-0-	12400	3	1285	9	N	1168	1167	0	1	8	-0-
12	21204	X	11924	-0-	-9280	-0-	10854	3	1070	9	N	973	973	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,888

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	36425	X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
02	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0			-0-
03	32457	X	12851	-0-	-19606	-0-	12083	3	768	9	N	698	698	0			-0-
04	30897	X	30897	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-
05	35929	X	34523	-0-	-1406	-0-	32444	3	2079	9	N	1890	1890	0			-0-
*06	34770	X	29584	-0-	-5186	-0-	27805	3	1779	9	N	1617	1617	0			-0-
*07	35929	X	26299	-0-	-9630	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0			-0-
*08	34534	X	16443	-0-	-18091	-0-	15399	3	1044	9	N	949	949	0			-0-
*09	33420	X	28301	-0-	-5119	-0-	22448	3	5853	9	N	5321	5321	0			-0-
*10	34534	X	9058	-0-	-25476	-0-	7427	3	1631	9	N	1483	1483	0			-0-
*11	29580	X	21291	-0-	-8289	-0-	20061	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
12	29233	X	24436	-0-	-4797	-0-	23369	3	1067	9	N	970	970	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,900

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	33635	X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0			-0-
03	28365	X	24584	-0-	-3781	-0-	21739	3	2845	9	N	2586	2586	0			-0-
04	26820	X	255	-0-	-26565	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	39618	X	473	-0-	-39145	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	38340	X	2615	-0-	-35725	-0-	2421	3	194	9	N	176	176	0			-0-
*07	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0			-0-
*08	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	25096	3	1676	9	N	1524	1524	0			-0-
*09	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	21971	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-
*10	39618	X	17887	-0-	-21731	-0-	16212	3	1675	9	N	1523	1523	0			-0-
*11	38340	X	16957	-0-	-21383	-0-	15545	3	1412	9	N	1284	1284	0			-0-
12	39618	X	24805	-0-	-14813	-0-	23169	3	1636	9	N	1487	1487	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,201

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	29791	X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0			-0-
02	26908	X	128	-0-	-26780	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	29295	X	274	-0-	-29021	-0-	140	3	134	9	N	122	122	0			-0-
04	28350	X	325	-0-	-28025	-0-	293	3	32	9	N	29	29	0			-0-
05	16833	X	521	-0-	-16312	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	16878	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-
*07	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0			-0-
*08	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	23321	3	1595	9	N	1450	1450	0			-0-
*09	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	21350	3	1562	9	N	1420	1420	0			-0-
*10	30659	X	22653	-0-	-8006	-0-	21026	3	1627	9	N	1479	1479	0			-0-
*11	29670	X	21044	-0-	-8626	-0-	19464	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
12	30659	X	10356	-0-	-20303	-0-	9557	3	799	9	N	726	726	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,499

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	29636	X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0			-0-
02	24696	X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0			-0-
03	26784	X	538	-0-	-26246	-0-	426	3	112	9	N	102	102	0			-0-
04	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9	N	2431	2431	0			-0-
05	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9	N	2564	2564	0			-0-
*06	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	24962	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-
*07	25451	X	25390	-0-	-61	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0			-0-
*08	29512	X	23413	-0-	-6099	-0-	21594	3	1819	9	N	1654	1654	0			-0-
*09	28560	X	22101	-0-	-6459	-0-	20390	3	1711	9	N	1555	1555	0			-0-
*10	29512	X	28842	-0-	-670	-0-	27367	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-
*11	27300	X	12627	-0-	-14673	-0-	11704	3	923	9	N	839	839	0			-0-
12	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,309

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	26288	X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0			-0-
02	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0			-0-
03	23529	X	22513	-0-	-1016	-0-	21255	3	1258	9	N	1144	1144	0			-0-
04	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9	N	1327	1327	0			-0-
05	28365	X	23289	-0-	-5076	-0-	21805	3	1484	9	N	1349	1349	0			-0-
*06	27450	X	23993	-0-	-3457	-0-	22450	3	1543	9	N	1403	1403	0			-0-
*07	28365	X	18958	-0-	-9407	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0			-0-
*08	23281	X	13303	-0-	-9978	-0-	12436	3	867	9	N	788	788	0			-0-
*09	24000	X	16203	-0-	-7797	-0-	15035	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
*10	24800	X	16000	-0-	-8800	-0-	14938	3	1062	9	N	965	965	0			-0-
*11	24000	X	18000	-0-	-6000	-0-	17086	3	914	9	N	831	831	0			-0-
12	18972	X	5198	-0-	-13774	-0-	4902	3	296	9	N	269	269	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,091

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	12090	X	8686	-0-	-3404	-0-	7855	3	831	9	N	755	755	0			-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	8905	3	1377	9	N	1252	1252	0			-0-
03	10633	X	5710	-0-	-4923	-0-	4970	3	740	9	N	673	673	0			-0-
04	10170	X	8709	-0-	-1461	-0-	7412	3	1297	9	N	1179	1179	0			-0-
05	10633	X	5191	-0-	-5442	-0-	3999	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
*06	10290	X	3462	-0-	-6828	-0-	2847	3	615	9	N	559	559	0			-0-
*07	10633	X	2524	-0-	-8109	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0			-0-
*08	8990	X	5280	-0-	-3710	-0-	4002	3	1278	9	N	1162	1162	0			-0-
*09	8700	X	3272	-0-	-5428	-0-	2251	3	1021	9	N	928	928	0			-0-
*10	5177	X	3299	-0-	-1878	-0-	2131	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
*11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	7189	3	1103	9	N	1003	1003	0			-0-
12	5270	X	3351	-0-	-1919	-0-	2307	3	1044	9	N	949	949	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,895

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	21793	X	4474	-0-	-17319	-0-	3892	3	582	9	N	529	529	0			-0-
02	12516	X	9072	-0-	-3444	-0-	7600	3	1472	9	N	1338	1338	0			-0-
03	13857	X	6036	-0-	-7821	-0-	5145	3	891	9	N	810	810	0			-0-
04	11640	X	7746	-0-	-3894	-0-	6536	3	1210	9	N	1100	1100	0			-0-
05	9796	X	8423	-0-	-1373	-0-	7248	3	1175	9	N	1068	1068	0			-0-
*06	9480	X	8062	-0-	-1418	-0-	6950	3	1112	9	N	1011	1011	0			-0-
*07	9796	X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0			-0-
*08	8432	X	8096	-0-	-336	-0-	7045	3	1051	9	N	955	955	0			-0-
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	7346	3	1079	9	N	981	981	0			-0-
*10	8432	X	7911	-0-	-521	-0-	6989	3	922	9	N	838	838	0			-0-
*11	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	6815	3	999	9	N	908	908	0			-0-
12	8711	X	8329	-0-	-382	-0-	7314	3	1015	9	N	923	923	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,191

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	21204	X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9	N	884	884	0			-0-
02	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9	N	964	964	0			-0-
03	17329	X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9	N	1354	1354	0			-0-
04	16770	X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9	N	1528	1528	0			-0-
05	17329	X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9	N	1878	1878	0			-0-
*06	16770	X	14295	-0-	-2475	-0-	12234	3	2061	9	N	1874	1874	0			-0-
*07	17329	X	14894	-0-	-2435	-0-	12450	3	2444	9	N	2222	2222	0			-0-
*08	15934	X	14597	-0-	-1337	-0-	11444	3	3153	9	N	2866	2866	0			-0-
*09	15420	X	14140	-0-	-1280	-0-	10746	3	3394	9	N	3085	3085	0			-0-
*10	14880	X	11806	-0-	-3074	-0-	8846	3	2960	9	N	2691	2691	0			-0-
*11	14400	X	12852	-0-	-1548	-0-	10722	3	2130	9	N	1936	1936	0			-0-
12	14880	X	10658	-0-	-4222	-0-	8369	3	2289	9	N	2081	2081	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,363

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	24738	X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9	N	1216	1216	0			-0-
02	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9	N	2875	2875	0			-0-
03	20150	X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-
04	19500	X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
05	20150	X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9	N	2418	2418	0			-0-
*06	19500	X	17391	-0-	-2109	-0-	14752	3	2639	9	N	2399	2399	0			-0-
*07	20150	X	17422	-0-	-2728	-0-	14811	3	2611	9	N	2374	2374	0			-0-
*08	19282	X	16001	-0-	-3281	-0-	13740	3	2261	9	N	2055	2055	0			-0-
*09	18660	X	15923	-0-	-2737	-0-	13491	3	2432	9	N	2211	2211	0			-0-
*10	18011	X	14138	-0-	-3873	-0-	12134	3	2004	9	N	1822	1822	0			-0-
*11	17400	X	15047	-0-	-2353	-0-	12650	3	2397	9	N	2179	2179	0			-0-
12	17422	X	14431	-0-	-2991	-0-	12198	3	2233	9	N	2030	2030	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,508

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	62186	X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9	N	655	655	0			-0-
02	49084	X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9	N	590	590	0			-0-
03	50964	X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9	N	462	462	0			-0-
04	47310	X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9	N	333	333	0			-0-
05	44237	X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9	N	722	722	0			-0-
*06	39720	X	34793	-0-	-4927	-0-	34160	3	633	9	N	575	575	0			-0-
*07	39308	X	1299	-0-	-38009	-0-	1274	3	25	9	N	23	23	0			-0-
*08	43276	X	4332	-0-	-38944	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-					-0-
*10	43276	X	26153	-0-	-17123	-0-	26153	3			N	-0-					-0-
*11	45168	X	45168	-0-	-0-	-0-	44640	3	528	9	N	480	480	0			-0-
12	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	17605	3	408	9	N	371	371	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

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	35278	X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9	N	2235	2235	0		-0-
02	25648	X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9	N	2430	2430	0		-0-
03	28396	X	18012	-0-	-10384	-0-	15790	3	2222	9	N	2020	2020	0		-0-
04	27480	X	23701	-0-	-3779	-0-	21722	3	1979	9	N	1799	1799	0		-0-
05	27745	X	24294	-0-	-3451	-0-	21475	3	2819	9	N	2563	2563	0		-0-
*06	23970	X	21685	-0-	-2285	-0-	19060	3	2625	9	N	2386	2386	0		-0-
*07	24769	X	21298	-0-	-3471	-0-	18693	3	2605	9	N	2368	2368	0		-0-
*08	24490	X	19808	-0-	-4682	-0-	17576	3	2232	9	N	2029	2029	0		-0-
*09	23700	X	19160	-0-	-4540	-0-	16836	3	2324	9	N	2113	2113	0		-0-
*10	24304	X	19074	-0-	-5230	-0-	17103	3	1971	9	N	1792	1792	0		-0-
*11	21690	X	17993	-0-	-3697	-0-	16086	3	1907	9	N	1734	1734	0		-0-
12	21297	X	17756	-0-	-3541	-0-	15981	3	1775	9	N	1614	1614	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 249,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,083

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	59613	X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9	N	428	428	0		-0-
02	49196	X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9	N	512	512	0		-0-
03	49538	X	29177	-0-	-20361	-0-	28845	3	332	9	N	302	302	0		-0-
04	42930	X	18175	-0-	-24755	-0-	17850	3	325	9	N	295	295	0		-0-
05	45508	X	40842	-0-	-4666	-0-	40104	3	738	9	N	671	671	0		-0-
*06	44040	X	34080	-0-	-9960	-0-	33751	3	329	9	N	299	299	0		-0-
*07	45508	X	1192	-0-	-44316	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*08	41480	X	41480	-0-	-0-	-0-	41121	3	359	9	N	326	326	0		-0-
*09	39510	X	1808	-0-	-37702	-0-	1752	3	56	9	N	51	51	0		-0-
*10	40968	X	40968	-0-	-0-	-0-	40593	3	375	9	N	341	341	0		-0-
*11	40140	X	14416	-0-	-25724	-0-	14221	3	195	9	N	177	177	0		-0-
12	41478	X	27845	-0-	-13633	-0-	27676	3	169	9	N	154	154	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 319,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,561

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	13485	X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9	N	668	668	0		-0-
02	9604	X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9	N	631	631	0		-0-
03	10633	X	5414	-0-	-5219	-0-	4740	3	674	9	N	613	613	0		-0-
04	10230	X	7346	-0-	-2884	-0-	6475	3	871	9	N	792	792	0		-0-
05	10571	X	7563	-0-	-3008	-0-	6377	3	1186	9	N	1078	1078	0		-0-
*06	8130	X	7913	-0-	-217	-0-	6870	3	1043	9	N	948	948	0		-0-
*07	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	5485	3	793	9	N	721	721	0		-0-
*08	7595	X	6783	-0-	-812	-0-	5912	3	871	9	N	792	792	0		-0-
*09	7920	X	6547	-0-	-1373	-0-	5561	3	986	9	N	896	896	0		-0-
*10	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	17272	3	886	9	N	805	805	0		-0-
*11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	13445	3	714	9	N	649	649	0		-0-
12	6789	X	3671	-0-	-3118	-0-	3073	3	598	9	N	544	544	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 98,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,137

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	59458	X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0			-0-
02	50820	X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0			-0-
03	53692	X	28578	-0-	-25114	-0-	28082	3	496	9	N	451	451	0			-0-
04	45480	X	18165	-0-	-27315	-0-	17826	3	339	9	N	308	308	0			-0-
05	45291	X	42799	-0-	-2492	-0-	42052	3	747	9	N	679	679	0			-0-
*06	40350	X	35200	-0-	-5150	-0-	34594	3	606	9	N	551	551	0			-0-
*07	39215	X	27690	-0-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0			-0-
*08	42811	X	1577	-0-	-41234	-0-	1519	3	58	9	N	53	53	0			-0-
*09	55917	X	55917	-0-	-0-	-0-	54582	3	1335	9	N	1214	1214	0			-0-
*10	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	45776	3	875	9	N	795	795	0			-0-
*11	35190	X	30611	-0-	-4579	-0-	29963	3	648	9	N	589	589	0			-0-
12	56265	X	31421	-0-	-24844	-0-	30957	3	464	9	N	422	422	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,706

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	15562	X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
02	11004	X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9	N	886	886	0			-0-
03	12183	X	6104	-0-	-6079	-0-	5401	3	703	9	N	639	639	0			-0-
04	11790	X	8226	-0-	-3564	-0-	7395	3	831	9	N	755	755	0			-0-
05	10974	X	7256	-0-	-3718	-0-	6472	3	784	9	N	713	713	0			-0-
*06	10620	X	6645	-0-	-3975	-0-	5913	3	732	9	N	665	665	0			-0-
*07	8742	X	5151	-0-	-3591	-0-	4584	3	567	9	N	515	515	0			-0-
*08	8494	X	6408	-0-	-2086	-0-	5599	3	809	9	N	735	735	0			-0-
*09	8220	X	5002	-0-	-3218	-0-	4437	3	565	9	N	514	514	0			-0-
*10	7254	X	5910	-0-	-1344	-0-	5209	3	701	9	N	637	637	0			-0-
*11	6660	X	4292	-0-	-2368	-0-	3844	3	448	9	N	407	407	0			-0-
12	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	5029	3	710	9	N	645	645	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,221

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	32147	X	20986	-0-	-11161	-0-	19178	3	1808	9	N	1644	1644	0			-0-
02	27384	X	20833	-0-	-6551	-0-	19143	3	1690	9	N	1536	1536	0			-0-
03	30318	X	17456	-0-	-12862	-0-	14957	3	2499	9	N	2272	2272	0			-0-
04	27660	X	23065	-0-	-4595	-0-	20815	3	2250	9	N	2045	2045	0			-0-
05	27156	X	20586	-0-	-6570	-0-	18628	3	1958	9	N	1780	1780	0			-0-
*06	22320	X	20191	-0-	-2129	-0-	18453	3	1738	9	N	1580	1580	0			-0-
*07	23839	X	14178	-0-	-9661	-0-	12894	3	1284	9	N	1167	1167	0			-0-
*08	23839	X	15799	-0-	-8040	-0-	14097	3	1702	9	N	1547	1547	0			-0-
*09	23070	X	13200	-0-	-9870	-0-	12410	3	790	9	N	718	718	0			-0-
*10	20863	X	13431	-0-	-7432	-0-	12402	3	1029	9	N	935	935	0			-0-
*11	20190	X	18365	-0-	-1825	-0-	18079	3	286	9	N	260	260	0			-0-
12	15810	X	14396	-0-	-1414	-0-	13714	3	682	9	N	620	620	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,104

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	69719	X	57049	-0-	-12670	-0-	56239	3	810	9	N	736	736	0			-0-
02	62972	X	53283	-0-	-9689	-0-	52532	3	751	9	N	683	683	0			-0-
03	68076	X	41758	-0-	-26318	-0-	41166	3	592	9	N	538	538	0			-0-
04	65880	X	23960	-0-	-41920	-0-	23569	3	391	9	N	355	355	0			-0-
05	65658	X	57109	-0-	-8549	-0-	56192	3	917	9	N	834	834	0			-0-
*06	57090	X	50824	-0-	-6266	-0-	50033	3	791	9	N	719	719	0			-0-
*07	58993	X	1940	-0-	-57053	-0-	1910	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*08	57102	X	4577	-0-	-52525	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*09	55260	X	83	-0-	-55177	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*10	57102	X	14	-0-	-57088	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	50820	X	28575	-0-	-22245	-0-	27653	3	922	9	N	838	838	0			-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4747	3	151	9	N	137	137	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,867

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 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	64728	X	54528	-0-	-10200	-0-	48	1	47879	3	N	6001	6016	1			43
							6601	9									
02	58464	X	51643	-0-	-6821	-0-	81	1	45384	3	N	5616	5498	1			161
							6178	9									
03	64728	X	55919	-0-	-8809	-0-	75	1	49490	3	N	5776	5867	1			70
							6354	9									
04	58260	X	54884	-0-	-3376	-0-	90	1	48972	3	N	5293	5242	1			121
							5822	9									
05	60202	X	56518	-0-	-3684	-0-	36	1	51049	3	N	4939	5013	1			47
							5433	9									
06	55320	X	51658	-0-	-3662	-0-	33	1	46772	3	N	4412	4390	1			69
							4853	9									
07	57164	X	35740	-0-	-21424	-0-	20	1	32625	3	N	2814	2759	1			124
							3095	9									
08	56699	X	44439	-0-	-12260	-0-	40185	3	4254	9	N	3867	3770	1			221
09	54870	X	18406	-0-	-36464	-0-	16830	3	1576	9	N	1433	1565	1			89
10	56513	X	24238	-0-	-32275	-0-	8	1	21536	3	N	2449	2401	1			137
							2694	9									
*11	51660	X	39603	-0-	-12057	-0-	4	1	35596	3	N	3639	3585	1	24	8	167
							4003	9									
12	44454	X	38492	-0-	-5962	-0-	35086	3	3406	9	N	3096	3087	1			176

TOTAL GAS PROD: 526,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,335

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 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118

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	83979	X	64507	-0-	-19472	-0-	54	1	54176	3	N	9343	9377	1	67
							10277	9							
02	75180	X	45500	-0-	-29680	-0-	66	1	37134	3	N	7545	7395	1	217
							8300	9							
03	83235	X	41296	-0-	-41939	-0-	52	1	34541	3	N	6094	6237	1	74
							6703	9							
04	79770	X	45247	-0-	-34523	-0-	72	1	39091	3	N	5531	5478	1	127
							6084	9							
05	82429	X	47524	-0-	-34905	-0-	30	1	41349	3	N	5586	5660	1	53
							6145	9							
06	62430	X	43575	-0-	-18855	-0-	27	1	37949	3	N	5090	5063	1	80
							5599	9							
07	50375	X	41196	-0-	-9179	-0-	23	1	36205	3	N	4516	4398	1	198
							4968	9							
08	47523	X	39028	-0-	-8495	-0-	34058	3	4970	9	N	4518	4457	1	259
09	45990	X	18750	-0-	-27240	-0-	16719	3	2031	9	N	1846	1991	1	114
10	47523	X	14569	-0-	-32954	-0-	5	1	12877	3	N	1534	1562	1	86
							1687	9							
11	43590	X	36153	-0-	-7437	-0-	4	1	31107	3	N	4584	4458	1	212
							5042	9							
12	41199	X	35149	-0-	-6050	-0-	31729	3	3420	9	N	3109	3144	1	177

TOTAL GAS PROD: 472,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,296

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248

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	78585	X	65966	-0-	-12619	-0-	57	1	56352	3	N	8688	8717	1	62
							9557	9							
02	71904	X	59956	-0-	-11948	-0-	91	1	51377	3	N	7716	7556	1	222
							8488	9							
03	79608	X	61291	-0-	-18317	-0-	80	1	52741	3	N	7700	7828	1	94
							8470	9							
04	77040	X	45569	-0-	-31471	-0-	71	1	38923	3	N	5977	5934	1	137
							6575	9							
05	79608	X	28010	-0-	-51598	-0-	17	1	23721	3	N	3884	3984	1	37
							4272	9							
06	64230	X	38534	-0-	-25696	-0-	23	1	32664	3	N	5315	5269	1	83
							5847	9							
07	66371	X	17617	-0-	-48754	-0-	9	1	14914	3	N	2449	2424	1	108
							2694	9							
08	61287	X	18019	-0-	-43268	-0-	15007	3	3012	9	N	2738	2689	1	157
09	45570	X	30742	-0-	-14828	-0-	26157	3	4585	9	N	4168	4067	1	258
10	49427	X	49427	-0-	-0-	-0-	16	1	43645	3	N	5242	5206	1	294
							5766	9							
11	44864	X	44864	-0-	-0-	-0-	5	1	39990	3	N	4426	4516	1	204
							4869	9							
12	55332	X	55332	-0-	-0-	-0-	50543	3	4789	9	N	4354	4310	1	248

TOTAL GAS PROD: 515,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,657

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 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104625	X	77302	-0-		-27323		-0-	62	1	61594	3	N	14224	14269	1			102
									15646	9									
02	92456	X	70006	-0-		-22450		-0-	102	1	57505	3	N	11272	11049	1	1	8	324
									12399	9									
03	102362	X	76030	-0-		-26332		-0-	94	1	62048	3	N	12625	12795	1			154
									13888	9									
04	99060	X	61763	-0-		-37297		-0-	92	1	49986	3	N	10623	10533	1	1	8	243
									11685	9									
05	102362	X	56081	-0-		-46281		-0-	32	1	44908	3	N	10128	10274	1			97
									11141	9									
06	75000	X	47072	-0-		-27928		-0-	26	1	37231	3	N	8923	8881	1			139
									9815	9									
07	77500	X	41550	-0-		-35950		-0-	20	1	32632	3	N	8089	7873	1			355
									8898	9									
08	76043	X	42369	-0-		-33674		-0-	33435	3	8934	9	N	8122	8012	1			465
09	61770	X	35091	-0-		-26679		-0-	27776	3	7315	9	N	6650	6704	1			411
10	56079	X	33074	-0-		-23005		-0-	9	1	26190	3	N	6250	6311	1			350
									6875	9									
*11	47070	X	32520	-0-		-14550		-0-	3	1	24859	3	N	6962	6990	1	1	8	321
									7658	9									
12	42377	X	28900	-0-		-13477		-0-	21777	3	7123	9	N	6475	6427	1			369

TOTAL GAS PROD: 601,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,343

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84041	X	82008	-0-		-2033		-0-	65570	3	16438	9	N	14944	14943	0	1	8	-0-
02	73668	X	68496	-0-		-5172		-0-	54498	3	13998	9	N	12725	12725	0			-0-
03	95480	X	54295	-0-		-41185		-0-	43408	3	10887	9	N	9897	9897	0			-0-
04	92400	X	52979	-0-		-39421		-0-	42400	3	10579	9	N	9617	9617	0			-0-
05	95480	X	81581	-0-		-13899		-0-	67130	3	14451	9	N	13137	13137	0			-0-
*06	83840	X	83840	-0-		-0-		-0-	71498	3	12342	9	N	11220	11196	0	24	1	-0-
*07	81075	X	81075	-0-		-0-		-0-	72084	3	8991	9	N	8174	8174	0			-0-
*08	81592	X	116	-0-		-81476		-0-	96	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*09	83820	X	61421	-0-		-22399		-0-	52815	3	8606	9	N	7824	7824	0			-0-
*10	86645	X	55343	-0-		-31302		-0-	47260	3	8083	9	N	7348	7348	0			-0-
*11	83850	X	44801	-0-		-39049		-0-	40054	3	4747	9	N	4315	4315	0			-0-
12	81065	X	48893	-0-		-32172		-0-	45241	3	3652	9	N	3320	3320	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,539

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81096	X	30967	-0-		-50129		-0-	25831	3	5136	9	N	4669	4668	0	1	8	-0-
02	50176	X	44547	-0-		-5629		-0-	37910	3	6637	9	N	6034	6034	0			-0-
03	54312	X	47392	-0-		-6920		-0-	40564	3	6828	9	N	6207	6207	0			-0-
04	52560	X	39346	-0-		-13214		-0-	32948	3	6398	9	N	5816	5816	0			-0-
05	63823	X	63823	-0-		-0-		-0-	54376	3	9447	9	N	8588	8588	0			-0-
*06	47730	X	42989	-0-		-4741		-0-	37127	3	5862	9	N	5329	5305	0	24	1	-0-
*07	53686	X	53686	-0-		-0-		-0-	46426	3	7260	9	N	6600	6600	0			-0-
*08	63829	X	41	-0-		-63788		-0-	35	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	65102	X	65102	-0-		-0-		-0-	56183	3	8919	9	N	8108	8108	0			-0-
*10	69577	X	69577	-0-		-0-		-0-	61535	3	8042	9	N	7311	7311	0			-0-
*11	57337	X	57337	-0-		-0-		-0-	51168	3	6169	9	N	5608	5608	0			-0-
12	67270	X	61224	-0-		-6046		-0-	55250	3	5974	9	N	5431	5431	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 576,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,706

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 11/14/2024 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	73425	X	73425	-0-	-0-	-0-	64	1	64092	3	N	8426	8460	1	60
							9269	9							
02	64148	X	62240	-0-	-1908	-0-	97	1	54253	3	N	7173	7027	1	206
							7890	9							
03	94085	X	61652	-0-	-32433	-0-	82	1	53974	3	N	6905	7027	1	84
							7596	9							
04	91050	X	33148	-0-	-57902	-0-	53	1	28966	3	N	3754	3752	1	86
							4129	9							
05	94085	X	58142	-0-	-35943	-0-	37	1	51427	3	N	6071	6099	1	58
							6678	9							
06	71070	X	52280	-0-	-18790	-0-	33	1	46856	3	N	4901	4882	1	77
							5391	9							
07	68913	X	46428	-0-	-22485	-0-	26	1	41589	3	N	4375	4260	1	192
							4813	9							
08	61659	X	32876	-0-	-28783	-0-	29563	3	3313	9	N	3012	3032	1	172
09	56280	X	30236	-0-	-26044	-0-	26864	3	3372	9	N	3065	3047	1	190
10	58156	X	25615	-0-	-32541	-0-	8	1	22732	3	N	2614	2658	1	146
							2875	9							
11	52290	X	39475	-0-	-12815	-0-	4	1	35439	3	N	3665	3642	1	169
							4032	9							
12	46438	X	45349	-0-	-1089	-0-	41432	3	3917	9	N	3561	3527	1	203

TOTAL GAS PROD: 560,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,522

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	20522	X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56	0	-0-
02	T. A.		4400	-0-	4400	4400	3764	3	636	9	N	578	578	0	-0-
03	T. A.		2534	-0-	2534	6934	2112	3	422	9	N	384	384	0	-0-
04	T. A.		1367	-0-	1367	8301	982	3	385	9	N	350	350	0	-0-
05	T. A.		2039	-0-	2039	10340	1698	3	341	9	N	310	310	0	-0-
*06	11360	X	1020	-0-	-10340	-0-	789	3	231	9	N	210	210	0	-0-
*07	3906	X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9	N	22	22	0	-0-
*08	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	19160	3	2313	9	N	2103	2103	0	-0-
*09	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	13063	3	1572	9	N	1429	1429	0	-0-
*10	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	11253	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
*11	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	9511	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	8883	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,038

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 11/14/2024 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	79732	X	54387	-0-	-25345	-0-	46	1	46203	3	N	7398	7434	1	53
							8138	9							
02	62832	X	44641	-0-	-18191	-0-	67	1	37637	3	N	6306	6178	1	181
							6937	9							
03	78957	X	50928	-0-	-28029	-0-	68	1	44656	3	N	5640	5752	1	69
							6204	9							
04	76410	X	52724	-0-	-23686	-0-	86	1	47062	3	N	5069	5022	1	116
							5576	9							
05	78957	X	54402	-0-	-24555	-0-	35	1	49221	3	N	4678	4749	1	45
							5146	9							
06	52620	X	47218	-0-	-5402	-0-	30	1	43119	3	N	3699	3686	1	58
							4069	9							
07	54467	X	31236	-0-	-23231	-0-	18	1	28600	3	N	2380	2333	1	105
							2618	9							
08	54467	X	22199	-0-	-32268	-0-	20023	3	2176	9	N	1978	1970	1	113
09	52710	X	29413	-0-	-23297	-0-	26181	3	3232	9	N	2938	2869	1	182
10	54405	X	24682	-0-	-29723	-0-	8	1	22185	3	N	2263	2318	1	127
							2489	9							
11	47220	X	31892	-0-	-15328	-0-	4	1	28841	3	N	2770	2769	1	128
							3047	9							
12	31248	X	26014	-0-	-5234	-0-	23637	3	2377	9	N	2161	2166	1	123

TOTAL GAS PROD: 469,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,280

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	45973	X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
02	41524	X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
03	41788	X	15272	-0-	-26516	-0-	14069	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
04	34260	X	19200	-0-	-15060	-0-	17767	3	1433	9	N	1303	1303	0	-0-
05	30907	X	18273	-0-	-12634	-0-	16788	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
*06	58711	X	58711	-0-	-0-	-0-	56256	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
*07	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	63136	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-
*08	63301	X	63301	-0-	-0-	-0-	61443	3	1858	9	N	1689	1689	0	-0-
*09	55856	X	55856	-0-	-0-	-0-	54251	3	1605	9	N	1459	1459	0	-0-
*10	58466	X	53211	-0-	-5255	-0-	51695	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
*11	56580	X	47250	-0-	-9330	-0-	45842	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-
12	58466	X	45513	-0-	-12953	-0-	44130	3	1383	9	N	1257	1257	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 480,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,285

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	32364	X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-
02	29232	X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
03	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	32660	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
04	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	27750	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
05	39837	X	39837	-0-	-0-	-0-	38448	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
*06	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	34839	3	1146	9	N	1042	1042	0	-0-
*07	34038	X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9	N	569	569	0	-0-
*08	39835	X	25777	-0-	-14058	-0-	23153	3	2624	9	N	2385	2385	0	-0-
*09	38550	X	32561	-0-	-5989	-0-	30985	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
*10	39835	X	28907	-0-	-10928	-0-	27603	3	1304	9	N	1185	1185	0	-0-
*11	36000	X	27807	-0-	-8193	-0-	26535	3	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
12	33635	X	24937	-0-	-8698	-0-	23770	3	1167	9	N	1061	1061	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 343,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,282

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	87792	X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	1	8	-0-
02	79296	X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0			-0-
03	87792	X	44803	-0-	-42989	-0-	42749	3	2054	9	N	1867	1867	0			-0-
04	53160	X	31724	-0-	-21436	-0-	29953	3	1771	9	N	1610	1610	0			-0-
05	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	55171	3	2628	9	N	2389	2388	0	1	8	-0-
*06	54132	X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
*07	49042	X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9	N	1070	1070	0			-0-
*08	57784	X	47607	-0-	-10177	-0-	45582	3	2025	9	N	1841	1841	0			-0-
*09	55920	X	48169	-0-	-7751	-0-	46307	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
*10	57784	X	47759	-0-	-10025	-0-	46044	3	1715	9	N	1559	1559	0			-0-
*11	54120	X	43136	-0-	-10984	-0-	41575	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
12	49786	X	43767	-0-	-6019	-0-	42231	3	1536	9	N	1396	1396	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,755

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	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0			-0-
02	31108	X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0			-0-
03	33077	X	20346	-0-	-12731	-0-	19429	3	917	9	N	834	834	0			-0-
04	33420	X	23565	-0-	-9855	-0-	22523	3	1042	9	N	947	947	0			-0-
05	34534	X	27257	-0-	-7277	-0-	26055	3	1202	9	N	1093	1093	0			-0-
*06	33420	X	8817	-0-	-24603	-0-	8452	3	365	9	N	332	332	0			-0-
*07	30504	X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9	N	969	969	0			-0-
*08	27249	X	21936	-0-	-5313	-0-	20980	3	956	9	N	869	869	0			-0-
*09	26370	X	19625	-0-	-6745	-0-	18766	3	859	9	N	781	781	0			-0-
*10	27249	X	18981	-0-	-8268	-0-	18133	3	848	9	N	771	771	0			-0-
*11	22440	X	16859	-0-	-5581	-0-	16070	3	789	9	N	717	717	0			-0-
12	23188	X	16437	-0-	-6751	-0-	15654	3	783	9	N	712	712	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,556

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	175088	X	61904	-0-	-113184	-0-	53111	3	8793	9	N	7994	7993	0	1	8	-0-
02	120736	X	64135	-0-	-56601	-0-	56680	3	7455	9	N	6777	6777	0			-0-
03	124713	X	54999	-0-	-69714	-0-	49271	3	5728	9	N	5207	5207	0			-0-
04	91950	X	45449	-0-	-46501	-0-	39881	3	5568	9	N	5062	5062	0			-0-
05	89931	X	78132	-0-	-11799	-0-	70536	3	7596	9	N	6905	6905	0			-0-
*06	68955	X	68955	-0-	-0-	-0-	63074	3	5881	9	N	5346	5346	0			-0-
*07	71021	X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9	N	4267	4267	0			-0-
*08	78120	X	52284	-0-	-25836	-0-	47542	3	4742	9	N	4311	4311	0			-0-
*09	75600	X	47047	-0-	-28553	-0-	42645	3	4402	9	N	4002	4002	0			-0-
*10	78120	X	44185	-0-	-33935	-0-	39877	3	4308	9	N	3916	3916	0			-0-
*11	68970	X	38365	-0-	-30605	-0-	34420	3	3945	9	N	3586	3586	0			-0-
12	55304	X	35487	-0-	-19817	-0-	31787	3	3700	9	N	3364	3364	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 646,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,737

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	178529	X	82077	-0-	-96452	-0-	69319	3	12758	9	N	11598	11597	0	1	8	-0-
02	120848	X	64010	-0-	-56838	-0-	53968	3	10042	9	N	9129	9129	0			-0-
03	131099	X	48330	-0-	-82769	-0-	40729	3	7601	9	N	6910	6910	0			-0-
04	106770	X	47371	-0-	-59399	-0-	39971	3	7400	9	N	6727	6727	0			-0-
05	103602	X	53964	-0-	-49638	-0-	45567	3	8397	9	N	7634	7634	0			-0-
*06	79440	X	44969	-0-	-34471	-0-	37969	3	7000	9	N	6364	6364	0			-0-
*07	70866	X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9	N	5321	5321	0			-0-
*08	53971	X	37874	-0-	-16097	-0-	32486	3	5388	9	N	4898	4898	0			-0-
*09	52230	X	16374	-0-	-35856	-0-	13907	3	2467	9	N	2243	2243	0			-0-
*10	53971	X	24108	-0-	-29863	-0-	20628	3	3480	9	N	3164	3164	0			-0-
*11	44970	X	42151	-0-	-2819	-0-	36529	3	5622	9	N	5111	5111	0			-0-
12	60679	X	60679	-0-	-0-	-0-	55014	3	5665	9	N	5150	5150	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,249

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	151373	X	134565	-0-	-16808	-0-	115187	3	19378	9	N	17616	17613	0	3	8	-0-
02	165620	X	110115	-0-	-55505	-0-	94515	3	15600	9	N	14182	14182	0			-0-
03	183365	X	82975	-0-	-100390	-0-	71465	3	11510	9	N	10464	10464	0			-0-
04	170400	X	74119	-0-	-96281	-0-	63200	3	10919	9	N	9926	9925	0	1	8	-0-
05	169415	X	88246	-0-	-81169	-0-	76083	3	12163	9	N	11057	11056	0	1	8	-0-
*06	130230	X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9	N	8133	8133	0			-0-
*07	121923	X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9	N	5861	5861	0			-0-
*08	88257	X	50330	-0-	-37927	-0-	44464	3	5866	9	N	5333	5333	0			-0-
*09	85410	X	60436	-0-	-24974	-0-	53517	3	6919	9	N	6290	6289	0	1	8	-0-
*10	88257	X	57334	-0-	-30923	-0-	52387	3	4947	9	N	4497	4497	0			-0-
*11	69324	X	69324	-0-	-0-	-0-	58949	3	10375	9	N	9432	9432	0			-0-
12	75984	X	75984	-0-	-0-	-0-	69678	3	6306	9	N	5733	5733	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 924,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,524

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	195331	X	102716	-0-	-92615	-0-	88779	3	13937	9	N	12670	12669	0	1	8	-0-
02	143528	X	80435	-0-	-63093	-0-	69440	3	10995	9	N	9995	9995	0			-0-
03	158503	X	58168	-0-	-100335	-0-	50183	3	7985	9	N	7259	7259	0			-0-
04	126600	X	51361	-0-	-75239	-0-	44158	3	7203	9	N	6548	6548	0			-0-
05	130820	X	68713	-0-	-62107	-0-	59205	3	9508	9	N	8644	8644	0			-0-
*06	99390	X	52432	-0-	-46958	-0-	45148	3	7284	9	N	6622	6622	0			-0-
*07	89063	X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9	N	4594	4594	0			-0-
*08	68727	X	61342	-0-	-7385	-0-	54703	3	6639	9	N	6035	6035	0			-0-
*09	67903	X	67903	-0-	-0-	-0-	61770	3	6133	9	N	5575	5575	0			-0-
*10	68727	X	59421	-0-	-9306	-0-	54132	3	5289	9	N	4808	4808	0			-0-
*11	61333	X	61333	-0-	-0-	-0-	56407	3	4926	9	N	4478	4478	0			-0-
12	70153	X	50554	-0-	-19599	-0-	46921	3	3633	9	N	3303	3303	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 754,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,531

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0			-0-
02	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	41391	3	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
03	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	39941	3	1910	9	N	1736	1736	0			-0-
04	38340	X	33990	-0-	-4350	-0-	32150	3	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
05	53324	X	53324	-0-	-0-	-0-	51127	3	2197	9	N	1997	1997	0			-0-
*06	47370	X	44735	-0-	-2635	-0-	42971	3	1764	9	N	1604	1604	0			-0-
*07	48949	X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9	N	1652	1652	0			-0-
*08	53320	X	39635	-0-	-13685	-0-	37887	3	1748	9	N	1589	1589	0			-0-
*09	51600	X	36477	-0-	-15123	-0-	34936	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-
*10	53320	X	35650	-0-	-17670	-0-	34165	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*11	44730	X	32643	-0-	-12087	-0-	31293	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
12	41819	X	29408	-0-	-12411	-0-	28285	3	1123	9	N	1021	1021	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,433

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	29712	-0-	-16416	-0-	27625	3	2087	9	N	1897	1897	0			-0-
02	52515	X	52515	-0-	-0-	-0-	49828	3	2687	9	N	2443	2443	0			-0-
03	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	33661	3	1687	9	N	1534	1534	0			-0-
04	30840	X	30840	-0-	-0-	-0-	29183	3	1657	9	N	1506	1506	0			-0-
05	58776	X	58776	-0-	-0-	-0-	56723	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-
*06	56280	X	46705	-0-	-9575	-0-	45376	3	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
*07	58156	X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9	N	1149	1149	0			-0-
*08	58776	X	26340	-0-	-32436	-0-	25483	3	857	9	N	779	779	0			-0-
*09	56880	X	32755	-0-	-24125	-0-	31649	3	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
*10	58776	X	41587	-0-	-17189	-0-	40047	3	1540	9	N	1400	1400	0			-0-
*11	46710	X	35779	-0-	-10931	-0-	34379	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
12	37386	X	30971	-0-	-6415	-0-	29758	3	1213	9	N	1103	1103	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,163

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	29958	-0-	-15085	-0-	27607	3	2351	9	N	2137	2137	0			-0-
02	56100	X	56100	-0-	-0-	-0-	53228	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
03	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	43281	3	1728	9	N	1571	1571	0			-0-
04	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	36697	3	1675	9	N	1523	1523	0			-0-
05	62124	X	59931	-0-	-2193	-0-	57868	3	2063	9	N	1875	1875	0			-0-
*06	60120	X	49839	-0-	-10281	-0-	48134	3	1705	9	N	1550	1550	0			-0-
*07	62124	X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9	N	1649	1649	0			-0-
*08	59923	X	44216	-0-	-15707	-0-	42503	3	1713	9	N	1557	1557	0			-0-
*09	57990	X	39878	-0-	-18112	-0-	38308	3	1570	9	N	1427	1427	0			-0-
*10	59923	X	38861	-0-	-21062	-0-	37302	3	1559	9	N	1417	1417	0			-0-
*11	49830	X	35823	-0-	-14007	-0-	34310	3	1513	9	N	1375	1375	0			-0-
12	46221	X	31918	-0-	-14303	-0-	30522	3	1396	9	N	1269	1269	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 516,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,961

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	58342	X	25681	-0-	-32661	-0-	24618	3	1063	9	N	966	965	0	1	8	-0-
02	44996	X	39542	-0-	-5454	-0-	38126	3	1416	9	N	1287	1287	0			-0-
03	48267	X	30062	-0-	-18205	-0-	28952	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
04	42720	X	28730	-0-	-13990	-0-	27543	3	1187	9	N	1079	1079	0			-0-
05	43772	X	39808	-0-	-3964	-0-	38269	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-
*06	42360	X	35312	-0-	-7048	-0-	33990	3	1322	9	N	1202	1202	0			-0-
*07	43772	X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0			-0-
*08	39804	X	35662	-0-	-4142	-0-	34417	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
*09	38520	X	33069	-0-	-5451	-0-	31924	3	1145	9	N	1041	1041	0			-0-
*10	39804	X	32780	-0-	-7024	-0-	31633	3	1147	9	N	1043	1043	0			-0-
*11	35310	X	29975	-0-	-5335	-0-	28889	3	1086	9	N	987	987	0			-0-
12	35650	X	29618	-0-	-6032	-0-	28503	3	1115	9	N	1014	1014	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,321

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 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
01	77717	X	67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9	N	7681	7681	0			-0-
02	74788	X	52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9	N	5832	5832	0			-0-
03	82801	X	59567	-0-	-23234	-0-	53696	3	5871	9	N	5337	5337	0			-0-
04	80130	X	45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9	N	4300	4300	0			-0-
05	67053	X	43053	-0-	-24000	-0-	38822	3	4231	9	N	3846	3846	0			-0-
06	64890	X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9	N	3624	3624	0			-0-
*07	59582	X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0			-0-
08	59582	X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0			-0-
09	49950	X	33824	-0-	-16126	-0-	31235	3	2589	9	N	2354	2354	0			-0-
*10	51615	X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
*11	49950	X	26095	-0-	-23855	-0-	23746	3	2349	9	N	2135	2135	0			-0-
12	45260	X	26970	-0-	-18290	-0-	24876	3	2094	9	N	1904	1904	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 518,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,008

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 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
01	91323	X	91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9	N	12357	12357	0			-0-
02	89432	X	83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9	N	9870	9870	0			-0-
03	99014	X	75743	-0-	-23271	-0-	66148	3	9595	9	N	8723	8723	0			-0-
04	95820	X	67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9	N	7728	7728	0			-0-
05	92101	X	57040	-0-	-35061	-0-	49959	3	7081	9	N	6437	6437	0			-0-
06	89130	X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9	N	5775	5775	0			-0-
*07	92101	X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0			-0-
08	75733	X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0			-0-
09	67410	X	29654	-0-	-37756	-0-	25954	3	3700	9	N	3364	3364	0			-0-
*10	57040	X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0			-0-
*11	49950	X	42726	-0-	-7224	-0-	39129	3	3597	9	N	3270	3270	0			-0-
12	40610	X	38068	-0-	-2542	-0-	35212	3	2856	9	N	2596	2596	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,555

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 #: 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	32364	X	27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9	N	1046	1046	0			-0-
02	27524	X	22962	-0-	-4562	-0-	22147	3	815	9	N	741	741	0			-0-
03	28923	X	19951	-0-	-8972	-0-	19130	3	821	9	N	746	746	0			-0-
04	27630	X	20598	-0-	-7032	-0-	19695	3	903	9	N	821	821	0			-0-
05	28551	X	26637	-0-	-1914	-0-	25577	3	1060	9	N	964	964	0			-0-
*06	26820	X	23414	-0-	-3406	-0-	22531	3	883	9	N	803	803	0			-0-
*07	25420	X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0			-0-
*08	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	24174	3	2743	9	N	2494	2494	0			-0-
*09	25770	X	22877	-0-	-2893	-0-	21602	3	1275	9	N	1159	1159	0			-0-
*10	26629	X	24366	-0-	-2263	-0-	23326	3	1040	9	N	945	945	0			-0-
*11	26040	X	20920	-0-	-5120	-0-	19975	3	945	9	N	859	859	0			-0-
12	26908	X	20235	-0-	-6673	-0-	19299	3	936	9	N	851	851	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,374

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	44516	X	6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9	N	443	443	0			-0-
02	35476	X	-0-	-0-	-35476	-0-					N	-0-					-0-
03	37851	X	17102	-0-	-20749	-0-	15328	3	1774	9	N	1613	1613	0			-0-
04	35220	X	20015	-0-	-15205	-0-	18121	3	1894	9	N	1722	1722	0			-0-
05	47976	X	47976	-0-	-0-	-0-	45077	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
*06	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	39241	3	2064	9	N	1876	1876	0			-0-
*07	41556	X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100	0			-0-
*08	47988	X	40736	-0-	-7252	-0-	38507	3	2229	9	N	2026	2026	0			-0-
*09	46440	X	40059	-0-	-6381	-0-	37947	3	2112	9	N	1920	1920	0			-0-
*10	47988	X	18360	-0-	-29628	-0-	17525	3	835	9	N	759	759	0			-0-
*11	43109	X	43109	-0-	-0-	-0-	41083	3	2026	9	N	1842	1842	0			-0-
12	41571	X	35562	-0-	-6009	-0-	33914	3	1648	9	N	1498	1498	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,434

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
01	122518	X	122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9	N	13964	13963	0	1	8	-0-
02	132776	X	95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9	N	10668	10668	0			-0-
03	147002	X	75872	-0-	-71130	-0-	66977	3	8895	9	N	8086	8086	0			-0-
04	142260	X	79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9	N	8508	8508	0			-0-
05	144150	X	105441	-0-	-38709	-0-	94417	3	11024	9	N	10022	9990	0	32	8	-0-
*06	118560	X	89912	-0-	-28648	-0-	80688	3	9224	9	N	8385	8385	0			-0-
*07	106237	X	68534	-0-	-37703	-0-	60880	3	7654	9	N	6958	6958	0			-0-
*08	105400	X	44121	-0-	-61279	-0-	39524	3	4597	9	N	4179	4179	0			-0-
*09	102000	X	34582	-0-	-67418	-0-	31012	3	3570	9	N	3245	3245	0			-0-
*10	105431	X	30293	-0-	-75138	-0-	27035	3	3258	9	N	2962	2962	0			-0-
*11	89910	X	33592	-0-	-56318	-0-	30038	3	3554	9	N	3231	3231	0			-0-
12	68541	X	56119	-0-	-12422	-0-	51317	3	4802	9	N	4365	4365	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,573

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 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
01	267251	X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0			-0-
02	257796	X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0			-0-
03	285417	X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9	N	8104	8104	0			-0-
04	276210	X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0			-0-
05	224595	X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9	N	4890	4890	0			-0-
06	187500	X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9	N	4839	4839	0			-0-
*07	149544	X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-
08	102610	X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9	N	3778	3778	0			-0-
09	94020	X	69783	-0-	-24237	-0-	66276	3	3507	9	N	3188	3188	0			-0-
*10	77841	X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9	N	2967	2967	0			-0-
*11	75300	X	62990	-0-	-12310	-0-	60069	3	2921	9	N	2655	2655	0			-0-
12	77810	X	56553	-0-	-21257	-0-	53936	3	2617	9	N	2379	2379	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,862

1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 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
01	138601	X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0			-0-
02	146888	X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9	N	13135	13135	0			-0-
03	162626	X	85347	-0-	-77279	-0-	75368	3	9979	9	N	9072	9072	0			-0-
04	157380	X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9	N	9665	9665	0			-0-
05	162626	X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9	N	8991	8991	0			-0-
*06	123960	X	65443	-0-	-58517	-0-	57684	3	7759	9	N	7054	7054	0			-0-
*07	128092	X	58874	-0-	-69218	-0-	52694	3	6180	9	N	5618	5618	0			-0-
*08	87451	X	65732	-0-	-21719	-0-	59452	3	6280	9	N	5709	5709	0			-0-
*09	84630	X	60892	-0-	-23738	-0-	55846	3	5046	9	N	4587	4587	0			-0-
*10	87451	X	55103	-0-	-32348	-0-	50967	3	4136	9	N	3760	3760	0			-0-
*11	65430	X	46681	-0-	-18749	-0-	43148	3	3533	9	N	3212	3212	0			-0-
12	65720	X	39688	-0-	-26032	-0-	36665	3	3023	9	N	2748	2748	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 879,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,459

1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 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
01	136338	X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9	N	13508	13507	0	1	8	-0-
02	144536	X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9	N	12141	12141	0			-0-
03	161572	X	77452	-0-	-84120	-0-	68043	3	9409	9	N	8554	8554	0			-0-
04	156360	X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9	N	9170	9170	0			-0-
05	161572	X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9	N	9880	9880	0			-0-
*06	113430	X	73098	-0-	-40332	-0-	64681	3	8417	9	N	7652	7652	0			-0-
*07	117211	X	62352	-0-	-54859	-0-	55077	3	7275	9	N	6614	6614	0			-0-
*08	99262	X	68984	-0-	-30278	-0-	62088	3	6896	9	N	6269	6269	0			-0-
*09	96060	X	74515	-0-	-21545	-0-	68342	3	6173	9	N	5612	5612	0			-0-
*10	99262	X	60677	-0-	-38585	-0-	56306	3	4371	9	N	3974	3974	0			-0-
*11	73110	X	58661	-0-	-14449	-0-	54012	3	4649	9	N	4226	4226	0			-0-
12	77004	X	44729	-0-	-32275	-0-	40905	3	3824	9	N	3476	3476	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 919,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,076

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 H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 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	134168	X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9	N	11274	11273	0	1	8	-0-
02	120008	X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9	N	9419	9419	0			-0-
03	126263	X	69204	-0-	-57059	-0-	61542	3	7662	9	N	6965	6965	0			-0-
04	110190	X	69793	-0-	-40397	-0-	61739	3	8054	9	N	7322	7322	0			-0-
05	112561	X	79696	-0-	-32865	-0-	71478	3	8218	9	N	7471	7471	0			-0-
*06	95550	X	52417	-0-	-43133	-0-	46671	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-
*07	96937	X	32492	-0-	-64445	-0-	28589	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
*08	79701	X	71443	-0-	-8258	-0-	65919	3	5524	9	N	5022	5022	0			-0-
*09	77130	X	61771	-0-	-15359	-0-	57367	3	4404	9	N	4004	4004	0			-0-
*10	79701	X	52303	-0-	-27398	-0-	48651	3	3652	9	N	3320	3320	0			-0-
*11	69150	X	47412	-0-	-21738	-0-	44017	3	3395	9	N	3086	3086	0			-0-
12	71455	X	39810	-0-	-31645	-0-	37135	3	2675	9	N	2432	2432	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,087

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	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0			-0-
02	47093	X	47093	-0-	-0-	-0-	38485	3	8608	9	N	7825	7825	0			-0-
03	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	34019	3	7482	9	N	6802	6802	0			-0-
04	56003	X	56003	-0-	-0-	-0-	46690	3	9313	9	N	8466	8466	0			-0-
05	68377	X	68377	-0-	-0-	-0-	58963	3	9414	9	N	8558	8558	0			-0-
*06	64861	X	64861	-0-	-0-	-0-	55987	3	8874	9	N	8067	8067	0			-0-
*07	53670	X	53670	-0-	-0-	-0-	46940	3	6730	9	N	6118	6118	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	32441	3	6930	9	N	6300	6300	0			-0-
*10	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	23460	3	4998	9	N	4544	4544	0			-0-
*11	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	23311	3	5055	9	N	4595	4595	0			-0-
12	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	35530	3	6514	9	N	5922	5922	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 517,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,186

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	61380	X	28805	-0-	-32575	-0-	25290	3	3515	9	N	3195	3194	0	1	8	-0-
02	54796	X	19299	-0-	-35497	-0-	16802	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
03	60667	X	40874	-0-	-19793	-0-	35541	3	5333	9	N	4848	4848	0			-0-
04	57030	X	47805	-0-	-9225	-0-	41483	3	6322	9	N	5747	5747	0			-0-
05	72112	X	72112	-0-	-0-	-0-	62772	3	9340	9	N	8491	8491	0			-0-
*06	70221	X	70221	-0-	-0-	-0-	61582	3	8639	9	N	7854	7854	0			-0-
*07	72565	X	72565	-0-	-0-	-0-	64275	3	8290	9	N	7536	7536	0			-0-
*08	77542	X	77542	-0-	-0-	-0-	70041	3	7501	9	N	6819	6819	0			-0-
*09	81979	X	81979	-0-	-0-	-0-	74964	3	7015	9	N	6377	6377	0			-0-
*10	72106	X	61787	-0-	-10319	-0-	57356	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-
*11	69780	X	54103	-0-	-15677	-0-	49417	3	4686	9	N	4260	4260	0			-0-
12	72106	X	59791	-0-	-12315	-0-	55109	3	4682	9	N	4256	4256	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 686,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 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
01	56234	X	49987	-0-	-6247	-0-	42537	3	7450	9	N	6773	6773	0			-0-
02	54460	X	36763	-0-	-17697	-0-	31167	3	5596	9	N	5087	5087	0			-0-
03	63116	X	33252	-0-	-29864	-0-	28134	3	5118	9	N	4653	4653	0			-0-
04	61080	X	37098	-0-	-23982	-0-	32524	3	4574	9	N	4158	4158	0			-0-
05	63116	X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9	N	3532	3532	0			-0-
06	48360	X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9	N	3112	3112	0			-0-
*07	40703	X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-
08	38347	X	26357	-0-	-11990	-0-	23247	3	3110	9	N	2827	2827	0			-0-
09	37110	X	21980	-0-	-15130	-0-	19307	3	2673	9	N	2430	2430	0			-0-
*10	33480	X	19560	-0-	-13920	-0-	16927	3	2633	9	N	2394	2394	0			-0-
*11	30720	X	16971	-0-	-13749	-0-	14584	3	2387	9	N	2170	2170	0			-0-
12	28644	X	13014	-0-	-15630	-0-	11539	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,372

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 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
01	136221	X	136221	-0-	-0-	-0-	117906	3	18315	9	N	16650	16650	0			-0-
02	143649	X	143649	-0-	-0-	-0-	126549	3	17100	9	N	15545	15545	0			-0-
03	149823	X	149823	-0-	-0-	-0-	133046	3	16777	9	N	15252	15252	0			-0-
04	129255	X	129255	-0-	-0-	-0-	115485	3	13770	9	N	12518	12518	0			-0-
05	127093	X	127093	-0-	-0-	-0-	114824	3	12269	9	N	11154	11154	0			-0-
06	85358	X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9	N	8241	8241	0			-0-
*07	88299	X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9	N	8450	8450	0			-0-
08	83998	X	83998	-0-	-0-	-0-	75575	3	8423	9	N	7657	7657	0			-0-
09	73696	X	73696	-0-	-0-	-0-	66957	3	6739	9	N	6126	6126	0			-0-
*10	63071	X	63071	-0-	-0-	-0-	56812	3	6259	9	N	5690	5690	0			-0-
*11	67068	X	67068	-0-	-0-	-0-	60525	3	6543	9	N	5948	5948	0			-0-
12	70108	X	70108	-0-	-0-	-0-	64799	3	5309	9	N	4826	4826	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,057

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 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
01	240622	X	167022	-0-	-73600	-0-	152479	3	14543	9	N	13221	13221	0			-0-
02	241612	X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9	N	9673	9672	0	1	8	-0-
03	267499	X	138684	-0-	-128815	-0-	127262	3	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
04	258870	X	110284	-0-	-148586	-0-	101202	3	9082	9	N	8256	8256	0			-0-
05	224843	X	86410	-0-	-138433	-0-	80473	3	5937	9	N	5397	5397	0			-0-
06	161640	X	83656	-0-	-77984	-0-	78530	3	5126	9	N	4660	4660	0			-0-
*07	152458	X	69561	-0-	-82897	-0-	65148	3	4413	9	N	4012	4012	0			-0-
08	138694	X	61662	-0-	-77032	-0-	57586	3	4076	9	N	3705	3705	0			-0-
09	110280	X	56381	-0-	-53899	-0-	52673	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
*10	86459	X	55341	-0-	-31118	-0-	51569	3	3772	9	N	3429	3429	0			-0-
*11	83670	X	45403	-0-	-38267	-0-	42361	3	3042	9	N	2765	2765	0			-0-
12	69564	X	54963	-0-	-14601	-0-	52149	3	2814	9	N	2558	2558	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,431

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 02/28/2025 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
01	260059	X	193760	-0-	-66299	-0-	175565	3	18195	9	N	16541	16541	0			-0-
02	267904	X	141123	-0-	-126781	-0-	127762	3	13361	9	N	12146	12146	0			-0-
03	296608	X	112844	-0-	-183764	-0-	102384	3	10460	9	N	9509	9509	0			-0-
04	287040	X	95972	-0-	-191068	-0-	87369	3	8603	9	N	7821	7821	0			-0-
05	261020	X	81768	-0-	-179252	-0-	75523	3	6245	9	N	5677	5677	0			-0-
06	187500	X	73988	-0-	-113512	-0-	68763	3	5225	9	N	4750	4750	0			-0-
*07	156240	X	62670	-0-	-93570	-0-	58178	3	4492	9	N	4084	4084	0			-0-
08	112840	X	58007	-0-	-54833	-0-	53594	3	4413	9	N	4012	4012	0			-0-
09	95970	X	48506	-0-	-47464	-0-	45365	3	3141	9	N	2855	2855	0			-0-
*10	81778	X	58654	-0-	-23124	-0-	55329	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
*11	73980	X	64343	-0-	-9637	-0-	61001	3	3342	9	N	3038	3038	0			-0-
12	62682	X	55352	-0-	-7330	-0-	52742	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,829

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 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
01	286750	X	231108	-0-	-55642	-0-	210355	3	20753	9	N	18866	18866	0			-0-
02	259812	X	163602	-0-	-96210	-0-	149476	3	14126	9	N	12842	12842	0			-0-
03	287649	X	126399	-0-	-161250	-0-	114898	3	11501	9	N	10455	10455	0			-0-
04	278370	X	114625	-0-	-163745	-0-	103838	3	10787	9	N	9806	9806	0			-0-
05	285262	X	99110	-0-	-186152	-0-	91435	3	7675	9	N	6977	6977	0			-0-
06	223650	X	94325	-0-	-129325	-0-	87733	3	6592	9	N	5993	5993	0			-0-
*07	181133	X	83827	-0-	-97306	-0-	77924	3	5903	9	N	5366	5366	0			-0-
08	126387	X	78941	-0-	-47446	-0-	73284	3	5657	9	N	5143	5143	0			-0-
09	114630	X	69041	-0-	-45589	-0-	64077	3	4964	9	N	4513	4513	0			-0-
*10	99107	X	64512	-0-	-34595	-0-	59805	3	4707	9	N	4279	4279	0			-0-
*11	94320	X	51362	-0-	-42958	-0-	47260	3	4102	9	N	3729	3729	0			-0-
12	83824	X	45160	-0-	-38664	-0-	41586	3	3574	9	N	3249	3249	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,218

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988

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-

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	41426	X	41426	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	1901	0			-0-
02	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
03	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	37897	3	1093	9	N	994	994	0			-0-
04	40080	X	35818	-0-	-4262	-0-	34426	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
05	60078	X	54029	-0-	-6049	-0-	52601	3	1428	9	N	1298	1298	0			-0-
*06	58140	X	44866	-0-	-13274	-0-	43724	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
*07	60078	X	42497	-0-	-17581	-0-	41275	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
*08	54033	X	41012	-0-	-13021	-0-	39824	3	1188	9	N	1080	1080	0			-0-
*09	52290	X	38893	-0-	-13397	-0-	37765	3	1128	9	N	1025	1025	0			-0-
*10	54033	X	29040	-0-	-24993	-0-	28181	3	859	9	N	781	781	0			-0-
*11	44880	X	33180	-0-	-11700	-0-	32187	3	993	9	N	903	903	0			-0-
12	42501	X	28294	-0-	-14207	-0-	27526	3	768	9	N	698	698	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 482,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,515

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
01	68944	X	56651	-0-	-12293	-0-	55831	3	820	9	N	745	744	0	1	8	-0-
02	62272	X	46342	-0-	-15930	-0-	45651	3	691	9	N	628	628	0			-0-
03	68944	X	38205	-0-	-30739	-0-	37654	3	551	9	N	501	501	0			-0-
04	66720	X	39386	-0-	-27334	-0-	38783	3	603	9	N	548	548	0			-0-
05	65875	X	53429	-0-	-12446	-0-	52734	3	695	9	N	632	632	0			-0-
*06	54810	X	24959	-0-	-29851	-0-	24631	3	328	9	N	298	298	0			-0-
*07	51305	X	12509	-0-	-38796	-0-	12248	3	261	9	N	237	237	0			-0-
*08	53444	X	272	-0-	-53172	-0-	225	3	47	9	N	43	43	0			-0-
*09	51720	X	3087	-0-	-48633	-0-	3024	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*10	53444	X	39225	-0-	-14219	-0-	38669	3	556	9	N	505	505	0			-0-
*11	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	25791	3	367	9	N	334	334	0			-0-
12	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	46520	3	635	9	N	577	577	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,105

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	75206	X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	5699	0			-0-
02	60760	X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	8612	0			-0-
03	59830	X	37769	-0-	-22061	-0-	30854	3	6915	9	N	6286	6286	0			-0-
04	49260	X	48169	-0-	-1091	-0-	39626	3	8543	9	N	7766	7766	0			-0-
05	70474	X	70474	-0-	-0-	-0-	59218	3	11256	9	N	10233	10233	0			-0-
*06	67949	X	67949	-0-	-0-	-0-	58086	3	9863	9	N	8966	8966	0			-0-
*07	69576	X	69576	-0-	-0-	-0-	60484	3	9092	9	N	8265	8265	0			-0-
*08	70463	X	65477	-0-	-4986	-0-	57798	3	7679	9	N	6981	6981	0			-0-
*09	68190	X	55629	-0-	-12561	-0-	48722	3	6907	9	N	6279	6279	0			-0-
*10	70463	X	46305	-0-	-24158	-0-	41015	3	5290	9	N	4809	4809	0			-0-
*11	67950	X	50138	-0-	-17812	-0-	43939	3	6199	9	N	5635	5635	0			-0-
12	69564	X	44152	-0-	-25412	-0-	38442	3	5710	9	N	5191	5191	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 645,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,722

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54591	X	41878	-0-	-12713	-0-	35769	3	6109	9	N	5554	5554	0			-0-
02	48748	X	39869	-0-	-8879	-0-	34093	3	5776	9	N	5251	5251	0			-0-
03	48825	X	31425	-0-	-17400	-0-	26816	3	4609	9	N	4190	4190	0			-0-
04	47250	X	34220	-0-	-13030	-0-	29568	3	4652	9	N	4229	4229	0			-0-
05	48825	X	28849	-0-	-19976	-0-	24582	3	4267	9	N	3879	3879	0			-0-
*06	42720	X	32428	-0-	-10292	-0-	27397	3	5031	9	N	4574	4574	0			-0-
*07	44144	X	35518	-0-	-8626	-0-	30341	3	5177	9	N	4706	4706	0			-0-
*08	35371	X	33905	-0-	-1466	-0-	29167	3	4738	9	N	4307	4307	0			-0-
*09	34230	X	30975	-0-	-3255	-0-	26590	3	4385	9	N	3986	3986	0			-0-
*10	35526	X	30230	-0-	-5296	-0-	25866	3	4364	9	N	3967	3967	0			-0-
*11	34380	X	27340	-0-	-7040	-0-	23384	3	3956	9	N	3596	3596	0			-0-
12	35526	X	27962	-0-	-7564	-0-	23903	3	4059	9	N	3690	3690	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,929

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140492	X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9	N	12719	12719	0			-0-
02	126896	X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9	N	10318	10318	0			-0-
03	140492	X	67849	-0-	-72643	-0-	59996	3	7853	9	N	7139	7139	0			-0-
04	130470	X	64539	-0-	-65931	-0-	56184	3	8355	9	N	7595	7595	0			-0-
05	114080	X	74104	-0-	-39976	-0-	67186	3	6918	9	N	6289	6289	0			-0-
*06	104910	X	66022	-0-	-38888	-0-	60346	3	5676	9	N	5160	5160	0			-0-
*07	102300	X	57770	-0-	-44530	-0-	52554	3	5216	9	N	4742	4742	0			-0-
*08	74090	X	51057	-0-	-23033	-0-	46589	3	4468	9	N	4062	4062	0			-0-
*09	71700	X	42011	-0-	-29689	-0-	38426	3	3585	9	N	3259	3259	0			-0-
*10	74090	X	38563	-0-	-35527	-0-	35421	3	3142	9	N	2856	2856	0			-0-
*11	66030	X	33947	-0-	-32083	-0-	31112	3	2835	9	N	2577	2577	0			-0-
12	57784	X	38272	-0-	-19512	-0-	35820	3	2452	9	N	2229	2229	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 734,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,945

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91853	X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9	N	6870	6869	0	1	8	-0-
02	70616	X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9	N	6312	6312	0			-0-
03	77624	X	40418	-0-	-37206	-0-	35278	3	5140	9	N	4673	4673	0			-0-
04	75120	X	55857	-0-	-19263	-0-	48597	3	7260	9	N	6600	6600	0			-0-
05	79148	X	79148	-0-	-0-	-0-	69564	3	9584	9	N	8713	8713	0			-0-
*06	74517	X	74517	-0-	-0-	-0-	63965	3	10552	9	N	9593	9569	0	24	1	-0-
*07	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	66847	3	6624	9	N	6022	6022	0			-0-
*08	79143	X	43695	-0-	-35448	-0-	38968	3	4727	9	N	4297	4297	0			-0-
*09	76590	X	51448	-0-	-25142	-0-	45856	3	5592	9	N	5084	5084	0			-0-
*10	79143	X	52829	-0-	-26314	-0-	47719	3	5110	9	N	4645	4645	0			-0-
*11	74520	X	49551	-0-	-24969	-0-	44964	3	4587	9	N	4170	4170	0			-0-
12	73470	X	52734	-0-	-20736	-0-	48496	3	4238	9	N	3853	3853	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 682,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,832

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	37980	-0-	-9016	-0-	31630	3	6350	9	N	5773	5772	0	1	8	-0-
02	42448	X	35525	-0-	-6923	-0-	29560	3	5965	9	N	5423	5423	0			-0-
03	40207	X	29107	-0-	-11100	-0-	24379	3	4728	9	N	4298	4298	0			-0-
04	38910	X	36570	-0-	-2340	-0-	31067	3	5503	9	N	5003	5003	0			-0-
05	40207	X	30298	-0-	-9909	-0-	25462	3	4836	9	N	4396	4396	0			-0-
*06	38070	X	26177	-0-	-11893	-0-	21377	3	4800	9	N	4364	4364	0			-0-
*07	50965	X	50965	-0-	-0-	-0-	39986	3	10979	9	N	9981	9981	0			-0-
*08	46804	X	46804	-0-	-0-	-0-	37516	3	9288	9	N	8444	8444	0			-0-
*09	36570	X	29745	-0-	-6825	-0-	24487	3	5258	9	N	4780	4780	0			-0-
*10	50964	X	28237	-0-	-22727	-0-	23443	3	4794	9	N	4358	4358	0			-0-
*11	49320	X	24737	-0-	-24583	-0-	20504	3	4233	9	N	3848	3848	0			-0-
12	50964	X	23720	-0-	-27244	-0-	19528	3	4192	9	N	3811	3811	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,479

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3	12272	9	N	11156	11156	0			-0-
02	39732	X	36303	-0-	-3429	-0-	31258	3	5045	9	N	4586	4586	0			-0-
03	42532	X	30740	-0-	-11792	-0-	28704	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
04	39480	X	28499	-0-	-10981	-0-	26748	3	1751	9	N	1592	1592	0			-0-
05	40796	X	29361	-0-	-11435	-0-	27688	3	1673	9	N	1521	1521	0			-0-
*06	39480	X	26377	-0-	-13103	-0-	23762	3	2615	9	N	2377	2377	0			-0-
*07	40207	X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
*08	30752	X	24798	-0-	-5954	-0-	21322	3	3476	9	N	3160	3160	0			-0-
*09	28500	X	21758	-0-	-6742	-0-	18576	3	3182	9	N	2893	2893	0			-0-
*10	29357	X	20241	-0-	-9116	-0-	17457	3	2784	9	N	2531	2531	0			-0-
*11	26370	X	20541	-0-	-5829	-0-	16671	3	3870	9	N	3518	3518	0			-0-
12	26536	X	19020	-0-	-7516	-0-	15721	3	3299	9	N	2999	2999	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,875

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64821	X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3	6466	9	N	5878	5878	0			-0-
02	54796	X	43566	-0-	-11230	-0-	37376	3	6190	9	N	5627	5627	0			-0-
03	53165	X	35197	-0-	-17968	-0-	30345	3	4852	9	N	4411	4411	0			-0-
04	51450	X	18484	-0-	-32966	-0-	16104	3	2380	9	N	2164	2164	0			-0-
05	53165	X	40366	-0-	-12799	-0-	34634	3	5732	9	N	5211	5211	0			-0-
*06	46680	X	42401	-0-	-4279	-0-	36587	3	5814	9	N	5285	5285	0			-0-
*07	48236	X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0			-0-
*08	40362	X	39868	-0-	-494	-0-	34534	3	5334	9	N	4849	4849	0			-0-
*09	42390	X	34909	-0-	-7481	-0-	30407	3	4502	9	N	4093	4093	0			-0-
*10	43803	X	34614	-0-	-9189	-0-	30108	3	4506	9	N	4096	4096	0			-0-
*11	42390	X	30494	-0-	-11896	-0-	26500	3	3994	9	N	3631	3631	0			-0-
12	42067	X	31760	-0-	-10307	-0-	27512	3	4248	9	N	3862	3862	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,432

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	11904	X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9	N	1067	1067	0			-0-
02	14252	X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9	N	361	361	0			-0-
03	15779	X	3097	-0-	-12682	-0-	2367	3	730	9	N	664	664	0			-0-
04	15270	X	10258	-0-	-5012	-0-	8628	3	1630	9	N	1482	1482	0			-0-
05	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	36288	3	1629	9	N	1481	1481	0			-0-
*06	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	33488	3	1342	9	N	1220	1220	0			-0-
*07	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0			-0-
*08	20026	X	7584	-0-	-12442	-0-	6814	3	770	9	N	700	700	0			-0-
*09	19380	X	6435	-0-	-12945	-0-	6119	3	316	9	N	287	287	0			-0-
*10	20026	X	5992	-0-	-14034	-0-	5623	3	369	9	N	335	335	0			-0-
*11	19380	X	5130	-0-	-14250	-0-	4373	3	757	9	N	688	688	0			-0-
12	20026	X	3997	-0-	-16029	-0-	3313	3	684	9	N	622	622	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,365

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
01	68634	X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3	1153	9	N	1048	1048	0			-0-
02	61992	X	57832	-0-	-4160	-0-	56691	3	1141	9	N	1037	1037	0			-0-
03	59675	X	57259	-0-	-2416	-0-	56199	3	1060	9	N	964	964	0			-0-
04	58071	X	58071	-0-	-0-	-0-	56983	3	1088	9	N	989	989	0			-0-
05	64015	X	52186	-0-	-11829	-0-	51297	3	889	9	N	808	808	0			-0-
*06	61950	X	24710	-0-	-37240	-0-	24323	3	387	9	N	352	352	0			-0-
*07	64015	X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0			-0-
*08	60016	X	11031	-0-	-48985	-0-	10749	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*09	58080	X	11979	-0-	-46101	-0-	11635	3	344	9	N	313	313	0			-0-
*10	52173	X	29997	-0-	-22176	-0-	29257	3	740	9	N	673	673	0			-0-
*11	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32218	3	752	9	N	684	684	0			-0-
12	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	37996	3	804	9	N	731	731	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,255

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
01	74369	X	56896	-0-	-17473	-0-	55991	3	905	9	N	823	822	0	1	8	-0-
02	67172	X	50190	-0-	-16982	-0-	49458	3	732	9	N	665	665	0			-0-
03	61659	X	41858	-0-	-19801	-0-	41323	3	535	9	N	486	486	0			-0-
04	59670	X	29811	-0-	-29859	-0-	29297	3	514	9	N	467	467	0			-0-
05	61659	X	54395	-0-	-7264	-0-	53628	3	767	9	N	697	697	0			-0-
*06	55050	X	22458	-0-	-32592	-0-	22119	3	339	9	N	308	308	0			-0-
*07	55583	X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0			-0-
*08	54405	X	15834	-0-	-38571	-0-	15539	3	295	9	N	268	268	0			-0-
*09	52650	X	19627	-0-	-33023	-0-	19162	3	465	9	N	423	423	0			-0-
*10	55661	X	55661	-0-	-0-	-0-	54849	3	812	9	N	738	738	0			-0-
*11	50916	X	50916	-0-	-0-	-0-	50234	3	682	9	N	620	620	0			-0-
12	55646	X	55646	-0-	-0-	-0-	54989	3	657	9	N	597	597	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,599

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 #: 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
01	67270	X	59667	-0-	-7603	-0-	59034	3	633	9	N	575	574	0	1	8	-0-
02	60760	X	44886	-0-	-15874	-0-	44252	3	634	9	N	576	576	0			-0-
03	67270	X	42076	-0-	-25194	-0-	41699	3	377	9	N	343	343	0			-0-
04	57750	X	21229	-0-	-36521	-0-	20986	3	243	9	N	221	221	0			-0-
05	64008	X	64008	-0-	-0-	-0-	63373	3	635	9	N	577	576	0	1	8	-0-
*06	57750	X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0			-0-
*07	49693	X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0			-0-
*08	64015	X	10198	-0-	-53817	-0-	10087	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*09	61950	X	11703	-0-	-50247	-0-	11520	3	183	9	N	166	166	0			-0-
*10	64015	X	15225	-0-	-48790	-0-	14988	3	237	9	N	215	215	0			-0-
*11	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	42382	3	458	9	N	416	416	0			-0-
12	57614	X	57614	-0-	-0-	-0-	57097	3	517	9	N	470	470	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,159

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
01	77810	X	54934	-0-	-22876	-0-	53956	3	978	9	N	889	888	0	1	8	-0-
02	70280	X	58035	-0-	-12245	-0-	56988	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
03	73501	X	48155	-0-	-25346	-0-	47339	3	816	9	N	742	742	0			-0-
04	65970	X	41343	-0-	-24627	-0-	40597	3	746	9	N	678	678	0			-0-
05	68169	X	59643	-0-	-8526	-0-	58650	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*06	62190	X	23923	-0-	-38267	-0-	23519	3	404	9	N	367	367	0			-0-
*07	64263	X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0			-0-
*08	59644	X	15169	-0-	-44475	-0-	14881	3	288	9	N	262	262	0			-0-
*09	57720	X	6460	-0-	-51260	-0-	6368	3	92	9	N	84	84	0			-0-
*10	59644	X	44586	-0-	-15058	-0-	43865	3	721	9	N	655	655	0			-0-
*11	58057	X	58057	-0-	-0-	-0-	57163	3	894	9	N	813	813	0			-0-
12	56747	X	56747	-0-	-0-	-0-	55942	3	805	9	N	732	732	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 499,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,610

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
01	79267	X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9	N	343	341	0	2	8	-0-
02	71596	X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9	N	461	461	0			-0-
03	70184	X	43918	-0-	-26266	-0-	43481	3	437	9	N	397	397	0			-0-
04	67920	X	44075	-0-	-23845	-0-	43662	3	413	9	N	375	374	0	1	8	-0-
05	70184	X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9	N	258	258	0			-0-
*06	46350	X	28273	-0-	-18077	-0-	28066	3	207	9	N	188	188	0			-0-
*07	47895	X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0			-0-
*08	45539	X	7776	-0-	-37763	-0-	7699	3	77	9	N	70	70	0			-0-
*09	44070	X	13745	-0-	-30325	-0-	13578	3	167	9	N	152	152	0			-0-
*10	50914	X	50914	-0-	-0-	-0-	50507	3	407	9	N	370	370	0			-0-
*11	69980	X	69980	-0-	-0-	-0-	69791	3	189	9	N	172	172	0			-0-
12	58185	X	58185	-0-	-0-	-0-	57854	3	331	9	N	301	301	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

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 #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104346	X	61052	-0-		-43294		-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181	0			-0-
02	94248	X	59038	-0-		-35210		-0-	52298	3	6740	9	N	6127	6127	0			-0-
03	104346	X	37360	-0-		-66986		-0-	32815	3	4545	9	N	4132	4132	0			-0-
04	93870	X	31977	-0-		-61893		-0-	27435	3	4542	9	N	4129	4129	0			-0-
05	90706	X	53025	-0-		-37681		-0-	48627	3	4398	9	N	3998	3998	0			-0-
*06	63270	X	38563	-0-		-24707		-0-	35378	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-
*07	65379	X	30060	-0-		-35319		-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0			-0-
*08	53010	X	29317	-0-		-23693		-0-	26665	3	2652	9	N	2411	2411	0			-0-
*09	51300	X	28459	-0-		-22841		-0-	26009	3	2450	9	N	2227	2227	0			-0-
*10	53010	X	26154	-0-		-26856		-0-	23985	3	2169	9	N	1972	1972	0			-0-
*11	38550	X	23021	-0-		-15529		-0-	21052	3	1969	9	N	1790	1790	0			-0-
12	30070	X	26107	-0-		-3963		-0-	24425	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,777

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144956	X	68514	-0-		-76442		-0-	57645	3	10869	9	N	9881	9880	0	1	8	-0-
02	82544	X	56658	-0-		-25886		-0-	47763	3	8895	9	N	8086	8086	0			-0-
03	91388	X	44800	-0-		-46588		-0-	37844	3	6956	9	N	6324	6324	0			-0-
04	66300	X	51050	-0-		-15250		-0-	42683	3	8367	9	N	7606	7606	0			-0-
05	72409	X	72409	-0-		-0-		-0-	62140	3	10269	9	N	9335	9335	0			-0-
*06	66300	X	62156	-0-		-4144		-0-	52642	3	9514	9	N	8649	8625	0	24	1	-0-
*07	62744	X	61573	-0-		-1171		-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0			-0-
*08	72416	X	195	-0-		-72221		-0-	139	3	56	9	N	51	51	0			-0-
*09	70080	X	47075	-0-		-23005		-0-	39265	3	7810	9	N	7100	7100	0			-0-
*10	72416	X	58685	-0-		-13731		-0-	49799	3	8886	9	N	8078	8078	0			-0-
*11	62160	X	49414	-0-		-12746		-0-	41693	3	7721	9	N	7019	7019	0			-0-
12	61566	X	59234	-0-		-2332		-0-	51007	3	8227	9	N	7479	7479	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 631,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,871

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90334	X	36421	-0-		-53913		-0-	27837	3	8584	9	N	7804	7803	0	1	8	-0-
02	81592	X	49374	-0-		-32218		-0-	40002	3	9372	9	N	8520	8520	0			-0-
03	90334	X	32204	-0-		-58130		-0-	26108	3	6096	9	N	5542	5542	0			-0-
04	87420	X	35292	-0-		-52128		-0-	28518	3	6774	9	N	6158	6158	0			-0-
05	54653	X	46263	-0-		-8390		-0-	38917	3	7346	9	N	6678	6678	0			-0-
*06	52890	X	35792	-0-		-17098		-0-	29620	3	6172	9	N	5611	5611	0			-0-
*07	54653	X	19475	-0-		-35178		-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0			-0-
*08	46252	X	33548	-0-		-12704		-0-	27685	3	5863	9	N	5330	5330	0			-0-
*09	44760	X	18451	-0-		-26309		-0-	15076	3	3375	9	N	3068	3068	0			-0-
*10	46252	X	19269	-0-		-26983		-0-	15550	3	3719	9	N	3381	3381	0			-0-
*11	35790	X	18961	-0-		-16829		-0-	15475	3	3486	9	N	3169	3169	0			-0-
12	33542	X	69	-0-		-33473		-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93713	X	48544	-0-	-45169	-0-	37657	3	10887	9	N	9897	9896	0	1	8	-0-
02	84644	X	41830	-0-	-42814	-0-	33480	3	8350	9	N	7591	7591	0			-0-
03	93713	X	37757	-0-	-55956	-0-	31442	3	6315	9	N	5741	5741	0			-0-
04	90690	X	34944	-0-	-55746	-0-	28667	3	6277	9	N	5706	5706	0			-0-
05	48546	X	35898	-0-	-12648	-0-	29347	3	6551	9	N	5955	5955	0			-0-
*06	46980	X	28314	-0-	-18666	-0-	22975	3	5339	9	N	4854	4854	0			-0-
*07	46314	X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9	N	3008	3008	0			-0-
*08	37758	X	30120	-0-	-7638	-0-	24946	3	5174	9	N	4704	4704	0			-0-
*09	34950	X	24727	-0-	-10223	-0-	20562	3	4165	9	N	3786	3786	0			-0-
*10	35898	X	16646	-0-	-19252	-0-	13496	3	3150	9	N	2864	2864	0			-0-
*11	29160	X	10390	-0-	-18770	-0-	9136	3	1254	9	N	1140	1140	0			-0-
12	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,246

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112778	X	51313	-0-	-61465	-0-	42095	3	9218	9	N	8380	8379	0	1	8	-0-
02	101864	X	41207	-0-	-60657	-0-	33413	3	7794	9	N	7085	7085	0			-0-
03	112778	X	30531	-0-	-82247	-0-	24779	3	5752	9	N	5229	5229	0			-0-
04	109140	X	29276	-0-	-79864	-0-	23825	3	5451	9	N	4955	4955	0			-0-
05	65100	X	31892	-0-	-33208	-0-	26224	3	5668	9	N	5153	5153	0			-0-
*06	49650	X	32436	-0-	-17214	-0-	26730	3	5706	9	N	5187	5187	0			-0-
*07	45632	X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9	N	1355	1355	0			-0-
*08	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	29903	3	6083	9	N	5530	5530	0			-0-
*09	32430	X	26251	-0-	-6179	-0-	21723	3	4528	9	N	4116	4116	0			-0-
*10	33511	X	24881	-0-	-8630	-0-	20648	3	4233	9	N	3848	3848	0			-0-
*11	34830	X	24293	-0-	-10537	-0-	20243	3	4050	9	N	3682	3682	0			-0-
12	35991	X	6799	-0-	-29192	-0-	5614	3	1185	9	N	1077	1077	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,597

1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353953	X	144391	-0-	-209562	-0-	123861	3	20530	9	N	18664	18663	0	1	8	-0-
02	153132	X	135586	-0-	-17546	-0-	116812	3	18774	9	N	17067	17067	0			-0-
03	169539	X	129355	-0-	-40184	-0-	112308	3	17047	9	N	15497	15497	0			-0-
04	162150	X	117415	-0-	-44735	-0-	101762	3	15653	9	N	14230	14230	0			-0-
05	167555	X	158701	-0-	-8854	-0-	138660	3	20041	9	N	18219	18219	0			-0-
*06	145260	X	123548	-0-	-21712	-0-	107799	3	15749	9	N	14317	14317	0			-0-
*07	150102	X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9	N	13333	13333	0			-0-
*08	158689	X	91538	-0-	-67151	-0-	80177	3	11361	9	N	10328	10328	0			-0-
*09	153570	X	98809	-0-	-54761	-0-	86969	3	11840	9	N	10764	10764	0			-0-
*10	158689	X	97847	-0-	-60842	-0-	86559	3	11288	9	N	10262	10262	0			-0-
*11	123540	X	87157	-0-	-36383	-0-	77199	3	9958	9	N	9053	9050	0	3	8	-0-
12	118823	X	88293	-0-	-30530	-0-	78785	3	9508	9	N	8644	8644	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126945	X	85398	-0-	-41547	-0-	80868	3	4530	9	N	4118	4117	0	1	8	-0-
02	114660	X	85579	-0-	-29081	-0-	81440	3	4139	9	N	3763	3763	0			-0-
03	126945	X	63125	-0-	-63820	-0-	60088	3	3037	9	N	2761	2761	0			-0-
04	82650	X	69727	-0-	-12923	-0-	66157	3	3570	9	N	3245	3245	0			-0-
05	112761	X	112761	-0-	-0-	-0-	108530	3	4231	9	N	3846	3846	0			-0-
*06	108291	X	108291	-0-	-0-	-0-	104654	3	3637	9	N	3306	3306	0			-0-
*07	98941	X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9	N	2761	2720	0	41	1	-0-
*08	112747	X	100885	-0-	-11862	-0-	98024	3	2861	9	N	2601	2601	0			-0-
*09	109110	X	91152	-0-	-17958	-0-	88570	3	2582	9	N	2347	2347	0			-0-
*10	112747	X	82893	-0-	-29854	-0-	80537	3	2356	9	N	2142	2142	0			-0-
*11	108300	X	77270	-0-	-31030	-0-	75025	3	2245	9	N	2041	2041	0			-0-
12	100874	X	69111	-0-	-31763	-0-	68744	3	367	9	N	334	334	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,265

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331956	X	142933	-0-	-189023	-0-	127150	3	15783	9	N	14348	14348	0			-0-
02	146916	X	119691	-0-	-27225	-0-	106932	3	12759	9	N	11599	11599	0			-0-
03	162657	X	102265	-0-	-60392	-0-	91939	3	10326	9	N	9387	9387	0			-0-
04	157410	X	121464	-0-	-35946	-0-	109525	3	11939	9	N	10854	10854	0			-0-
05	153027	X	153027	-0-	-0-	-0-	139430	3	13597	9	N	12361	12357	0	4	8	-0-
*06	138330	X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9	N	10758	10758	0			-0-
*07	132525	X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9	N	9597	9597	0			-0-
*08	153016	X	80738	-0-	-72278	-0-	73390	3	7348	9	N	6680	6680	0			-0-
*09	148080	X	92186	-0-	-55894	-0-	84631	3	7555	9	N	6868	6868	0			-0-
*10	153016	X	72923	-0-	-80093	-0-	67106	3	5817	9	N	5288	5288	0			-0-
*11	133200	X	64368	-0-	-68832	-0-	59272	3	5096	9	N	4633	4633	0			-0-
12	115754	X	55029	-0-	-60725	-0-	51133	3	3896	9	N	3542	3542	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,915

1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339360	X	140674	-0-	-198686	-0-	122317	3	18357	9	N	16688	16686	0	2	8	-0-
02	139748	X	122948	-0-	-16800	-0-	106987	3	15961	9	N	14510	14510	0			-0-
03	154721	X	112715	-0-	-42006	-0-	98556	3	14159	9	N	12872	12872	0			-0-
04	149730	X	97759	-0-	-51971	-0-	85295	3	12464	9	N	11331	11331	0			-0-
05	154721	X	136561	-0-	-18160	-0-	119855	3	16706	9	N	15187	15187	0			-0-
*06	136140	X	84413	-0-	-51727	-0-	73377	3	11036	9	N	10033	10033	0			-0-
*07	136121	X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9	N	11445	11445	0			-0-
*08	136555	X	85205	-0-	-51350	-0-	74821	3	10384	9	N	9440	9440	0			-0-
*09	132150	X	126762	-0-	-5388	-0-	113010	3	13752	9	N	12502	12502	0			-0-
*10	136555	X	121229	-0-	-15326	-0-	108975	3	12254	9	N	11140	11140	0			-0-
*11	115581	X	115581	-0-	-0-	-0-	104659	3	10922	9	N	9929	9929	0			-0-
12	130975	X	116098	-0-	-14877	-0-	106018	3	10080	9	N	9164	9164	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,241

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375026	X	147665	-0-	-227361	-0-	129727	3	17938	9	N	16307	16306	0	1	8	-0-
02	148316	X	136720	-0-	-11596	-0-	120729	3	15991	9	N	14537	14537	0			-0-
03	164207	X	132085	-0-	-32122	-0-	117574	3	14511	9	N	13192	13192	0			-0-
04	158910	X	113290	-0-	-45620	-0-	100578	3	12712	9	N	11556	11556	0			-0-
05	164771	X	164771	-0-	-0-	-0-	147802	3	16969	9	N	15426	15426	0			-0-
*06	146490	X	143633	-0-	-2857	-0-	129173	3	14460	9	N	13145	13145	0			-0-
*07	151373	X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9	N	13573	13573	0			-0-
*08	164207	X	97281	-0-	-66926	-0-	87797	3	9484	9	N	8622	8622	0			-0-
*09	158910	X	136104	-0-	-22806	-0-	123326	3	12778	9	N	11616	11616	0			-0-
*10	164207	X	136289	-0-	-27918	-0-	125003	3	11286	9	N	10260	10260	0			-0-
*11	143640	X	116557	-0-	-27083	-0-	106995	3	9562	9	N	8693	8693	0			-0-
12	144119	X	112488	-0-	-31631	-0-	103780	3	8708	9	N	7916	7916	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,843

ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114142	X	91141	-0-	-23001	-0-	87199	3	3942	9	N	3584	3584	0			-0-
02	103096	X	89754	-0-	-13342	-0-	85276	3	4478	9	N	4071	4071	0			-0-
03	114142	X	72034	-0-	-42108	-0-	68401	3	3633	9	N	3303	3303	0			-0-
04	110460	X	80159	-0-	-30301	-0-	75771	3	4388	9	N	3989	3989	0			-0-
05	111172	X	111172	-0-	-0-	-0-	107380	3	3792	9	N	3447	3447	0			-0-
*06	96180	X	94820	-0-	-1360	-0-	91780	3	3040	9	N	2764	2764	0			-0-
*07	99386	X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9	N	478	437	0	41	1	-0-
*08	111166	X	35806	-0-	-75360	-0-	33424	3	2382	9	N	2165	2165	0			-0-
*09	107580	X	3002	-0-	-104578	-0-	2884	3	118	9	N	107	107	0			-0-
*10	111166	X	6587	-0-	-104579	-0-	6316	3	271	9	N	246	246	0			-0-
*11	94830	X	36316	-0-	-58514	-0-	35212	3	1104	9	N	1004	1004	0			-0-
12	84430	X	84430	-0-	-0-	-0-	82867	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,579

DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146785	X	125088	-0-	-21697	-0-	109282	3	15806	9	N	14369	14368	0	1	8	-0-
02	132580	X	113750	-0-	-18830	-0-	99686	3	14064	9	N	12785	12785	0			-0-
03	146785	X	112795	-0-	-33990	-0-	99550	3	13245	9	N	12041	12041	0			-0-
04	142050	X	111281	-0-	-30769	-0-	98229	3	13052	9	N	11865	11865	0			-0-
05	145284	X	145284	-0-	-0-	-0-	128635	3	16649	9	N	15135	15135	0			-0-
*06	135347	X	135347	-0-	-0-	-0-	120465	3	14882	9	N	13529	13529	0			-0-
*07	125953	X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9	N	12511	12511	0			-0-
*08	145297	X	102284	-0-	-43013	-0-	91346	3	10938	9	N	9944	9944	0			-0-
*09	140610	X	97107	-0-	-43503	-0-	86632	3	10475	9	N	9523	9523	0			-0-
*10	145297	X	94308	-0-	-50989	-0-	84819	3	9489	9	N	8626	8626	0			-0-
*11	135360	X	67669	-0-	-67691	-0-	60797	3	6872	9	N	6247	6247	0			-0-
12	122233	X	81876	-0-	-40357	-0-	73877	3	7999	9	N	7272	7272	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,847

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 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	93496	X	53534	-0-	-39962	-0-	42948	3	10586	9	N	9624	9623	0	1	8	-0-
02	84448	X	43102	-0-	-41346	-0-	35481	3	7621	9	N	6928	6928	0			-0-
03	93496	X	24539	-0-	-68957	-0-	19497	3	5042	9	N	4584	4584	0			-0-
04	90480	X	34868	-0-	-55612	-0-	28504	3	6364	9	N	5785	5785	0			-0-
05	53537	X	47465	-0-	-6072	-0-	39626	3	7839	9	N	7126	7126	0			-0-
*06	51810	X	48206	-0-	-3604	-0-	41239	3	6967	9	N	6334	6334	0			-0-
*07	47709	X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9	N	1594	1594	0			-0-
*08	47461	X	25194	-0-	-22267	-0-	21115	3	4079	9	N	3708	3708	0			-0-
*09	48210	X	37402	-0-	-10808	-0-	31257	3	6145	9	N	5586	5586	0			-0-
*10	49817	X	28868	-0-	-20949	-0-	24227	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
*11	48210	X	27577	-0-	-20633	-0-	23571	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-
12	38657	X	9369	-0-	-29288	-0-	7961	3	1408	9	N	1280	1280	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,410

RUHMANN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85374	X	8828	-0-	-76546	-0-	7938	3	890	9	N	809	809	0			-0-
02	77112	X	18059	-0-	-59053	-0-	16911	3	1148	9	N	1044	1044	0			-0-
03	85374	X	16250	-0-	-69124	-0-	15232	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
04	82620	X	12259	-0-	-70361	-0-	11339	3	920	9	N	836	836	0			-0-
05	19995	X	11718	-0-	-8277	-0-	10751	3	967	9	N	879	879	0			-0-
*06	19350	X	9551	-0-	-9799	-0-	8807	3	744	9	N	676	676	0			-0-
*07	19995	X	6335	-0-	-13660	-0-	5891	3	444	9	N	404	404	0			-0-
*08	16244	X	2165	-0-	-14079	-0-	2033	3	132	9	N	120	120	0			-0-
*09	12270	X	7	-0-	-12263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,693

RUHMANN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76849	X	16401	-0-	-60448	-0-	15354	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
02	69412	X	844	-0-	-68568	-0-	783	3	61	9	N	55	55	0			-0-
03	76849	X	2957	-0-	-73892	-0-	2711	3	246	9	N	224	224	0			-0-
04	74370	X	17792	-0-	-56578	-0-	15956	3	1836	9	N	1669	1669	0			-0-
05	26598	X	16237	-0-	-10361	-0-	14778	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
*06	15870	X	7969	-0-	-7901	-0-	7329	3	640	9	N	582	582	0			-0-
07	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
*08	18383	X	259	-0-	-18124	-0-	174	3	85	9	N	77	77	0			-0-
*09	17790	X	574	-0-	-17216	-0-	427	3	147	9	N	134	134	0			-0-
*10	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	16586	3	1472	9	N	1338	1338	0			-0-
*11	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10046	3	667	9	N	606	606	0			-0-
12	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	10930	3	657	9	N	597	597	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,560

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 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	86304	X	21091	-0-	-65213	-0-	20115	3	976	9	N	887	887	0			-0-
02	77952	X	25961	-0-	-51991	-0-	24886	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
03	86304	X	20975	-0-	-65329	-0-	19966	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
04	83520	X	23415	-0-	-60105	-0-	22349	3	1066	9	N	969	969	0			-0-
05	33914	X	25927	-0-	-7987	-0-	24517	3	1410	9	N	1282	1282	0			-0-
*06	27810	X	24567	-0-	-3243	-0-	23479	3	1088	9	N	989	989	0			-0-
*07	28737	X	17876	-0-	-10861	-0-	17065	3	811	9	N	737	737	0			-0-
*08	25916	X	24324	-0-	-1592	-0-	23226	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*09	25080	X	21810	-0-	-3270	-0-	20842	3	968	9	N	880	880	0			-0-
*10	25916	X	24103	-0-	-1813	-0-	22993	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
*11	24570	X	20095	-0-	-4475	-0-	19306	3	789	9	N	717	717	0			-0-
12	24335	X	22280	-0-	-2055	-0-	21655	3	625	9	N	568	568	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,930

ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134509	X	86520	-0-	-47989	-0-	82906	3	3614	9	N	3285	3285	0			-0-
02	121492	X	86412	-0-	-35080	-0-	82595	3	3817	9	N	3470	3470	0			-0-
03	134509	X	66639	-0-	-67870	-0-	63684	3	2955	9	N	2686	2686	0			-0-
04	130170	X	71386	-0-	-58784	-0-	69066	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-
05	111148	X	111148	-0-	-0-	-0-	108082	3	3066	9	N	2787	2787	0			-0-
*06	104640	X	104640	-0-	-0-	-0-	102038	3	2602	9	N	2365	2365	0			-0-
*07	95666	X	95596	-0-	-70	-0-	92903	3	2693	9	N	2448	2407	0	41	1	-0-
*08	111135	X	85046	-0-	-26089	-0-	81317	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
*09	107550	X	88225	-0-	-19325	-0-	82706	3	5519	9	N	5017	5017	0			-0-
*10	111135	X	80936	-0-	-30199	-0-	75676	3	5260	9	N	4782	4782	0			-0-
*11	104640	X	65686	-0-	-38954	-0-	64798	3	888	9	N	807	807	0			-0-
12	95604	X	64133	-0-	-31471	-0-	62502	3	1631	9	N	1483	1483	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,629

ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131099	X	99528	-0-	-31571	-0-	93977	3	5551	9	N	5046	5045	0	1	8	-0-
02	118412	X	96759	-0-	-21653	-0-	91743	3	5016	9	N	4560	4560	0			-0-
03	131099	X	69663	-0-	-61436	-0-	66153	3	3510	9	N	3191	3191	0			-0-
04	126870	X	67302	-0-	-59568	-0-	63790	3	3512	9	N	3193	3193	0			-0-
05	86854	X	86854	-0-	-0-	-0-	83051	3	3803	9	N	3457	3457	0			-0-
*06	141094	X	141094	-0-	-0-	-0-	136470	3	4624	9	N	4204	4204	0			-0-
*07	126121	X	126121	-0-	-0-	-0-	122087	3	4034	9	N	3667	3626	0	41	1	-0-
*08	129463	X	129463	-0-	-0-	-0-	125581	3	3882	9	N	3529	3529	0			-0-
*09	121035	X	121035	-0-	-0-	-0-	117329	3	3706	9	N	3369	3369	0			-0-
*10	116883	X	116883	-0-	-0-	-0-	113445	3	3438	9	N	3125	3125	0			-0-
*11	105750	X	102010	-0-	-3740	-0-	99020	3	2990	9	N	2718	2718	0			-0-
12	109275	X	94366	-0-	-14909	-0-	91639	3	2727	9	N	2479	2479	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,538

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	14397	-0-	-80680	-0-	13580	3	817	9	N	743	743	0	-0-
02	85876	X	22297	-0-	-63579	-0-	21370	3	927	9	N	843	843	0	-0-
03	95077	X	12609	-0-	-82468	-0-	11727	3	882	9	N	802	802	0	-0-
04	92010	X	14102	-0-	-77908	-0-	13422	3	680	9	N	618	618	0	-0-
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8672	3	407	9	N	370	370	0	-0-
*06	23880	X	2046	-0-	-21834	-0-	1881	3	165	9	N	150	150	0	-0-
07	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-			-0-
*08	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	16192	3	922	9	N	838	838	0	-0-
*09	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	17595	3	967	9	N	879	879	0	-0-
*10	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	11661	3	704	9	N	640	640	0	-0-
*11	16560	X	4602	-0-	-11958	-0-	4313	3	289	9	N	263	263	0	-0-
12	19189	X	10853	-0-	-8336	-0-	10295	3	558	9	N	507	507	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 138,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

KAY-1893 B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817

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	130149	-0-	130149	130149	252	1	109593	3	N	18458	18458	0				-0-
						20304	9										
*07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744	360	1	179804	3	N	24937	24937	0				-0-
						27431	9										
*08	SHUT IN	227763	-0-	227763	565507	394	1	199153	3	N	25651	25650	0	1	8		-0-
						28216	9										
*09	756851	X	191344	-0-	-565507	-0-	325	1	168635	3	N	20349	20349	0			-0-
						22384	9										
*10	222226	X	222226	-0-	-0-	-0-	377	1	198032	3	N	21652	21647	0	5	8	-0-
						23817	9										
*11	198210	X	156148	-0-	-42062	-0-	365	1	139697	3	N	14624	14621	0	3	8	-0-
						16086	9										
12	204817	X	172496	-0-	-32321	-0-	401	1	156337	3	N	14325	14325	0			-0-
						15758	9										

TOTAL GAS PROD: 1,307,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,996

PLOMERO RANCH WELL #: 40 RRCID -> 299041 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11852 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299042 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11891 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2025

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 #: 38 RRCID -> 299043 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		106840	-0-	106840	106840	204 17730	1 9	88906	3	N	16118	16118	0			-0-
*07	SHUT IN		192628	-0-	192628	299468	327 28878	1 9	163423	3	N	26253	26253	0			-0-
*08	SHUT IN		181290	-0-	181290	480758	304 26809	1 9	154177	3	N	24372	24372	0			-0-
*09	674423	X	193665	-0-	-480758	-0-	319 27332	1 9	166014	3	N	24847	24846	0	1	8	-0-
*10	204027	X	204027	-0-	-0-	-0-	335 27436	1 9	176256	3	N	24942	24942	0			-0-
*11	186420	X	145514	-0-	-40906	-0-	332 18007	1 9	127175	3	N	16370	16370	0			-0-
12	199299	X	160601	-0-	-38698	-0-	372 15113	1 9	145116	3	N	13739	13739	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,641

PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12925 - 24635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		127983	-0-	127983	127983	237 24468	1 9	103278	3	N	22244	22244	0			-0-
*07	SHUT IN		197950	-0-	197950	325933	329 33154	1 9	164467	3	N	30140	30140	0			-0-
*08	SHUT IN		198139	-0-	198139	524072	329 31270	1 9	166540	3	N	28427	28427	0			-0-
*09	741659	X	217587	-0-	-524072	-0-	355 32608	1 9	184624	3	N	29644	29643	0	1	8	-0-
*10	193037	X	192746	-0-	-291	-0-	314 26998	1 9	165434	3	N	24544	24544	0			-0-
*11	186810	X	124163	-0-	-62647	-0-	278 17239	1 9	106646	3	N	15672	15672	0			-0-
12	193037	X	130785	-0-	-62252	-0-	291 16457	1 9	114037	3	N	14961	14961	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,632

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		141258	-0-	141258	141258	274	1	119139	3	N	19859	19859	0			-0-
							21845	9									
*07	SHUT IN		204618	-0-	204618	345876	347	1	171201	3	N	30064	30064	0			-0-
							33070	9									
*08	SHUT IN		203463	-0-	203463	549339	336	1	168375	3	N	31593	31593	0			-0-
							34752	9									
*09	750723	X	201384	-0-	-549339	-0-	321	1	165369	3	N	32449	32448	0	1	8	-0-
							35694	9									
*10	212208	X	212208	-0-	-0-	-0-	337	1	176107	3	N	32513	32513	0			-0-
							35764	9									
*11	189930	X	157641	-0-	-32289	-0-	345	1	131222	3	N	23704	23704	0			-0-
							26074	9									
12	196261	X	138828	-0-	-57433	-0-	300	1	116400	3	N	20116	20116	0			-0-
							22128	9									

TOTAL GAS PROD: 1,259,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,298

RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90923	X	469	-0-	-90454	-0-	433	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	82124	X	648	-0-	-81476	-0-	589	3	59	9	N	54	54	0			-0-
03	90923	X	13013	-0-	-77910	-0-	11746	3	1267	9	N	1152	1152	0			-0-
04	87990	X	12560	-0-	-75430	-0-	11379	3	1181	9	N	1074	1074	0			-0-
05	90923	X	14526	-0-	-76397	-0-	13459	3	1067	9	N	970	970	0			-0-
*06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	16191	3	1388	9	N	1262	1262	0			-0-
*07	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	17383	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
*08	14539	X	355	-0-	-14184	-0-	268	3	87	9	N	79	79	0			-0-
*09	17580	X	238	-0-	-17342	-0-	234	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	18476	X	21	-0-	-18455	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	17880	X	251	-0-	-17629	-0-	189	3	62	9	N	56	56	0			-0-
12	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	16601	3	2396	9	N	2178	2178	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,869

F. MALEK F-D USW A WELL #: 1 RRCID -> 299414 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 12165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1976	-0-	1976	1976	10	1	1195	3	N	701	701	0			-0-
							771	9									
07	0	A	-0-	-0-	-0-	1976					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13106 07/07/2025

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK F-D USW D WELL #: 1 RRCID -> 299415 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 12195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		1632	-0-	1632	1632	9 559	1 9	1064	3	N	508	508	0			-0-
07	0	A	147781	-0-	147781	149413	276 39160	1 9	108345	3	N	35600	35600	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13115 07/07/2025

TOTAL GAS PROD: 149,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,108

F. MALEK F-D USW C WELL #: 1 RRCID -> 299424 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 12152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1564	-0-	1564	1564	8 613	1 9	943	3	N	557	557	0			-0-
07	0	A	165590	-0-	165590	167154	292 51266	1 9	114032	3	N	46605	46605	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13117 07/31/2025

TOTAL GAS PROD: 167,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,162

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12102 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		62959	-0-	62959	62959	123 16970	1 9	45866	3	N	15427	15427	0			-0-
*09	SHUT IN		98705	-0-	98705	161664	183 23892	1 9	74630	3	N	21720	21719	0	1	8	-0-
*10	259238	X	97574	-0-	-161664	-0-	214 23340	1 9	74020	3	N	21218	21217	0	1	8	-0-
*11	104796	X	104796	-0-	-0-	-0-	201 24076	1 9	80519	3	N	21887	21887	0			-0-
12	85250	X	71484	-0-	-13766	-0-	165 16401	1 9	54918	3	N	14910	14910	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12111 PERF.11962 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		70738	-0-	70738	70738	140	1	52111	3	N	16806	16806	0			-0-
							18487	9									
*09	SHUT IN		125402	-0-	125402	196140	234	1	95300	3	N	27153	27152	0	1	8	-0-
							29868	9									
*10	306206	X	110066	-0-	-196140	-0-	244	1	84368	3	N	23140	23140	0			-0-
							25454	9									
*11	111720	X	99966	-0-	-11754	-0-	194	1	77278	3	N	20449	20449	0			-0-
							22494	9									
12	115444	X	89162	-0-	-26282	-0-	206	1	68620	3	N	18487	18487	0			-0-
							20336	9									

TOTAL GAS PROD: 495,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,035

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11858 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67448	-0-	67448	67448	139	1	51406	3	N	14457	14457	0			-0-
							15903	9									
*09	SHUT IN		128659	-0-	128659	196107	250	1	101367	3	N	24584	24583	0	1	8	-0-
							27042	9									
*10	302928	X	106821	-0-	-196107	-0-	246	1	84579	3	N	19996	19996	0			-0-
							21996	9									
*11	123620	X	123620	-0-	-0-	-0-	251	1	99608	3	N	21601	21601	0			-0-
							23761	9									
12	115909	X	100710	-0-	-15199	-0-	245	1	80971	3	N	17722	17722	0			-0-
							19494	9									

TOTAL GAS PROD: 527,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12217 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		84713	-0-	84713	84713	165	1	61230	3	N	21198	21198	0			-0-
							23318	9									
*09	SHUT IN		128013	-0-	128013	212726	234	1	96096	3	N	28803	28803	0			-0-
							31683	9									
*10	308962	X	96236	-0-	-212726	-0-	210	1	73070	3	N	20869	20869	0			-0-
							22956	9									
*11	107220	X	98963	-0-	-8257	-0-	191	1	76781	3	N	19992	19992	0			-0-
							21991	9									
12	110794	X	107248	-0-	-3546	-0-	253	1	84357	3	N	20580	20580	0			-0-
							22638	9									

TOTAL GAS PROD: 515,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,442

PLOMERO RANCH WELL #: 39 RRCID -> 299611 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KENNEDY A-B USW B WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108302	-0-	108302	437483	94552	3	13750	9	N	12500	12498	0	2	8	-0-
02	0		86308	-0-	86308	523791	75729	3	10579	9	N	9617	9617	0			-0-
03	0		68095	-0-	68095	591886	60292	3	7803	9	N	7094	7094	0			-0-
04	0		75143	-0-	75143	667029	66782	3	8361	9	N	7601	7600	0	1	8	-0-
05	0		77222	-0-	77222	744251	69081	3	8141	9	N	7401	7400	0	1	8	-0-
*06	0		89580	-0-	89580	833831	80085	3	9495	9	N	8632	8632	0			-0-
*07	1004420	X	170589	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971	0			-0-
*08	154504	X	144465	-0-	-10039	-0-	130716	3	13749	9	N	12499	12499	0			-0-
*09	149520	X	110138	-0-	-39382	-0-	99970	3	10168	9	N	9244	9243	0	1	8	-0-
*10	154504	X	100462	-0-	-54042	-0-	91696	3	8766	9	N	7969	7969	0			-0-
*11	149520	X	64658	-0-	-84862	-0-	58866	3	5792	9	N	5265	5265	0			-0-
12	154504	X	80444	-0-	-74060	-0-	73954	3	6490	9	N	5900	5900	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		74934	-0-	74934	74934	143	1	53128	3	N	19694	19694	0			-0-
							21663	9									
*09	SHUT IN		102838	-0-	102838	177772	186	1	75952	3	N	24273	24273	0			-0-
							26700	9									
*10	0	W	87428	-0-	87428	265200	189	1	65526	3	N	19739	19739	0			-0-
							21713	9									
*11	329922	X	64722	-0-	-265200	-0-	122	1	48910	3	N	14264	14264	0			-0-
							15690	9									
12	85219	X	56769	-0-	-28450	-0-	129	1	43143	3	N	12270	12270	0			-0-
							13497	9									

TOTAL GAS PROD: 386,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,240

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		85481	-0-	85481	85481	169	1	62876	3	N	20396	20396	0			-0-
							22436	9									
*09	SHUT IN		125495	-0-	125495	210976	234	1	95565	3	N	26996	26996	0			-0-
							29696	9									
*10	328189	X	117213	-0-	-210976	-0-	261	1	90330	3	N	24202	24202	0			-0-
							26622	9									
*11	182814	X	182814	-0-	-0-	-0-	361	1	144064	3	N	34899	34899	0			-0-
							38389	9									
12	153037	X	153037	-0-	-0-	-0-	366	1	121797	3	N	28067	28067	0			-0-
							30874	9									

TOTAL GAS PROD: 664,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,560

ESKEW EAST WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 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	0		6624	-0-	6624	1100173	6123	3	501	9	N	455	455	0			-0-
02	0		719	-0-	719	1100892	590	3	129	9	N	117	117	0			-0-
03	0		13842	-0-	13842	1114734	11680	3	2162	9	N	1965	1965	0			-0-
04	0		14269	-0-	14269	1129003	12145	3	2124	9	N	1931	1931	0			-0-
05	0		15621	-0-	15621	1144624	13729	3	1892	9	N	1720	1720	0			-0-
*06	1155855	X	11231	-0-	-1144624	-0-	9979	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
*07	76818	X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044	0			-0-
*08	76818	X	12471	-0-	-64347	-0-	11466	3	1005	9	N	914	914	0			-0-
*09	74340	X	11507	-0-	-62833	-0-	10443	3	1064	9	N	967	967	0			-0-
*10	76818	X	11422	-0-	-65396	-0-	10258	3	1164	9	N	1058	1058	0			-0-
*11	12060	X	7233	-0-	-4827	-0-	6666	3	567	9	N	515	515	0			-0-
12	12462	X	7627	-0-	-4835	-0-	7531	3	96	9	N	87	87	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY A-B USW A WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		153236	-0-		153236	532906	131159	3	22077	9	N	20070	20069	0	1	8	-0-
02	0		155575	-0-		155575	688481	134861	3	20714	9	N	18831	18831	0			-0-
03	0		116449	-0-		116449	804930	101482	3	14967	9	N	13606	13606	0			-0-
04	0		118765	-0-		118765	923695	103130	3	15635	9	N	14214	14214	0			-0-
05	0		142746	-0-		142746	1066441	125026	3	17720	9	N	16109	16109	0			-0-
*06	0		147821	-0-		147821	1214262	129076	3	18745	9	N	17041	17041	0			-0-
*07	1374594	X	160332	-0-		-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578	0			-0-
*08	169167	X	118594	-0-		-50573	-0-	104120	3	14474	9	N	13158	13158	0			-0-
*09	163710	X	92752	-0-		-70958	-0-	81370	3	11382	9	N	10347	10347	0			-0-
*10	169167	X	81751	-0-		-87416	-0-	71578	3	10173	9	N	9248	9248	0			-0-
*11	163710	X	71063	-0-		-92647	-0-	62014	3	9049	9	N	8226	8226	0			-0-
12	160332	X	63935	-0-		-96397	-0-	56291	3	7644	9	N	6949	6949	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,377

BETTY KENNEDY A-B USW C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		145941	-0-		145941	479624	129650	3	16291	9	N	14810	14808	0	2	8	-0-
02	0		150913	-0-		150913	630537	135357	3	15556	9	N	14142	14142	0			-0-
03	0		106490	-0-		106490	737027	95790	3	10700	9	N	9727	9727	0			-0-
04	0		104681	-0-		104681	841708	93211	3	11470	9	N	10427	10427	0			-0-
05	0		114471	-0-		114471	956179	102522	3	11949	9	N	10863	10863	0			-0-
*06	0		117782	-0-		117782	1073961	106369	3	11413	9	N	10375	10375	0			-0-
*07	1173269	X	99308	-0-		-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624	0			-0-
*08	150195	X	73618	-0-		-76577	-0-	66820	3	6798	9	N	6180	6180	0			-0-
*09	145350	X	58098	-0-		-87252	-0-	52635	3	5463	9	N	4966	4966	0			-0-
*10	150195	X	51598	-0-		-98597	-0-	46648	3	4950	9	N	4500	4500	0			-0-
*11	145350	X	45857	-0-		-99493	-0-	41368	3	4489	9	N	4081	4081	0			-0-
12	99293	X	39703	-0-		-59590	-0-	36114	3	3589	9	N	3263	3263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,958

ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83	-0-		83	1251396	83	3			N	-0-					-0-
02	0		1276	-0-		1276	1252672	958	3	318	9	N	289	289	0			-0-
03	0		28957	-0-		28957	1281629	24721	3	4236	9	N	3851	3851	0			-0-
04	0		12644	-0-		12644	1294273	10635	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-
05	0		7491	-0-		7491	1301764	6273	3	1218	9	N	1107	1107	0			-0-
*06	1312752	X	10988	-0-		-1301764	-0-	9030	3	1958	9	N	1780	1780	0			-0-
*07	84134	X	11026	-0-		-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683	0			-0-
*08	84134	X	13473	-0-		-70661	-0-	12028	3	1445	9	N	1314	1314	0			-0-
*09	81420	X	18628	-0-		-62792	-0-	17251	3	1377	9	N	1252	1252	0			-0-
*10	84134	X	12394	-0-		-71740	-0-	10469	3	1925	9	N	1750	1750	0			-0-
*11	13050	X	8860	-0-		-4190	-0-	7718	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
12	19251	X	17663	-0-		-1588	-0-	15598	3	2065	9	N	1877	1877	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,767

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129381	-0-	129381	468442	112966	3	16415	9	N	14923	14922	0	1	8	-0-
02	0		141991	-0-	141991	610433	126283	3	15708	9	N	14280	14280	0			-0-
03	0		105536	-0-	105536	715969	94555	3	10981	9	N	9983	9983	0			-0-
04	0		110403	-0-	110403	826372	96302	3	14101	9	N	12819	12819	0			-0-
05	0		127129	-0-	127129	953501	110776	3	16353	9	N	14866	14866	0			-0-
*06	0		124712	-0-	124712	1078213	111455	3	13257	9	N	12052	12052	0			-0-
*07	1220051	X	141838	-0-	-1078213	-0-	127327	3	14511	9	N	13192	13192	0			-0-
*08	122109	X	116414	-0-	-5695	-0-	105473	3	10941	9	N	9946	9946	0			-0-
*09	118170	X	96603	-0-	-21567	-0-	87675	3	8928	9	N	8116	8116	0			-0-
*10	122109	X	86225	-0-	-35884	-0-	78259	3	7966	9	N	7242	7242	0			-0-
*11	118170	X	74151	-0-	-44019	-0-	67198	3	6953	9	N	6321	6321	0			-0-
12	122109	X	69075	-0-	-53034	-0-	63348	3	5727	9	N	5206	5206	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,946

PLOMERO RANCH WELL #: 19 RRCID -> 300826 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12162 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
02	74172	X	NO RPT	-0-	-74172	-0-					N	NO RPT					-0-
03	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
04	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-					N	NO RPT					-0-
05	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
06	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-					N	NO RPT					-0-
07	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
08	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
09	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-
11	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	23	1	14	2	Y	839	836	0			12
							72	3	1	4							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	309	315	0			6
							109	3	340	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0			-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	181	2	Y	875	872	0			3
							1250	3	7	4							
05	3100	N	4523	-0-	1423	1423	335	1	532	2	Y	972	970	0			5
							2578	3	9	4							
06	3000	N	1944	-0-	-1056	367	179	1	277	2	Y	406	407	0			4
							1036	3	5	4							
07	973	N	606	-0-	-367	-0-	16	1	23	2	Y	450	450	0			4
							72	3	495	9							
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	24	28	0			-0-
							26	9									
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	196	1	198	2	Y	499	490	0			9
							646	3	11	4							
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	202	1	219	2	Y	798	412	0	383	1	12
							729	3	7	4							
*11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	152	2	Y	535	415	0	125	1	7
							637	3	5	4							
*12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	170	1	96	2	Y	136	136	0	3	1	4
							622	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	129	1	76	2	Y	515	514	0			7
							421	3	6	4							
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	250	1	208	2	Y	222	225	0			4
							724	3	2	4							
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	158	159	0			3
04	3000	N	4141	-0-	1141	1141	253	1	382	2	Y	780	780	0			3
							2633	3	15	4							
05	3100	N	6693	-0-	3593	4734	557	1	884	2	Y	865	863	0			5
							4285	3	15	4							
06	3000	N	2441	-0-	-559	4175	253	1	392	2	Y	296	298	0			3
							1463	3	7	4							
07	4995	X	820	-0-	-4175	-0-	96	1	139	2	Y	117	119	0			1
							455	3	1	4							
08	6479	X	2033	-0-	-4446	-0-	311	1	272	2	Y	211	209	0			3
							1206	3	12	4							
09	6600	X	2283	-0-	-4317	-0-	180	1	180	2	Y	1202	1183	0			22
							591	3	10	4							
10	6820	X	469	-0-	-6351	-0-	4	1	4	2	Y	404	226	0	194	1	6
							17	3	444	9							
*11	2430	X	1398	-0-	-1032	-0-	186	1	181	2	Y	238	185	0	56	1	3
							763	3	6	4							
12	2356	X	221	-0-	-2135	-0-	30	1	17	2	Y	59	59	0	1	1	2
							109	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

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	69682	X	69682	-0-	-0-	-0-	2072	1	7068	2	Y	5717	5656	1			83
							53505	3	748	4							
02	62814	X	62814	-0-	-0-	-0-	2144	1	7838	2	Y	3728	3771	1			40
							48317	3	414	4							
03	67325	X	67325	-0-	-0-	-0-	2342	1	10417	2	Y	3749	3764	1			25
							50167	3	275	4							
04	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	2148	1	9566	2	Y	3527	3502	1			50
							44168	3	287	4							
05	60650	X	60650	-0-	-0-	-0-	2462	1	9677	2	Y	4274	4270	1			54
							43703	3	107	4							
06	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	2056	1	8249	2	Y	2730	2750	1			34
							39590	3	246	4							
07	51706	X	51706	-0-	-0-	-0-	2827	1	8257	2	Y	3116	3099	1			51
							37031	3	163	4							
08	54443	X	54443	-0-	-0-	-0-	4272	1	8558	2	Y	2440	2454	1			37
							38839	3	90	4							
09	49436	X	49436	-0-	-0-	-0-	3988	1	7707	2	Y	2293	2231	1			99
							34973	3	246	4							
10	47015	X	47015	-0-	-0-	-0-	3770	1	7215	2	Y	2328	2354	1			73
							33308	3	161	4							
*11	47428	X	47428	-0-	-0-	-0-	3436	1	6191	2	Y	2126	1612	0	522	1	65
							35260	3	202	4							
*12	47163	X	47163	-0-	-0-	-0-	3495	1	5398	2	Y	2242	2255	0			52
							35478	3	326	4							

TOTAL GAS PROD: 670,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,270

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 #: 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	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	446	1	1522	2	Y	2693	2664	1			39
							11518	3	162	4							
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	365	1	1337	2	Y	1782	1802	1			19
							8247	3	71	4							
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	607	1	2702	2	Y	1652	1660	1			11
							13015	3	71	4							
04	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	643	1	2865	2	Y	1317	1309	1			19
							13220	3	86	4							
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	353	1	1389	2	Y	697	707	1			9
							6275	3	15	4							
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	389	1	1564	2	Y	522	524	1			7
							7503	3	47	4							
07	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	923	1	2703	2	Y	1059	1049	1			17
							12088	3	54	4							
08	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	1407	1	2818	2	Y	1231	1229	1			19
							12789	3	30	4							
09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1685	1	3347	2	Y	1678	1624	1			73
							14770	3	104	4							
10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	1747	1	3342	2	Y	1645	1666	1			52
							15428	3	74	4							
*11	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	1437	1	2589	2	Y	1224	928	0	310	1	38
							14738	3	84	4							
*12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	921	1	1421	2	Y	1693	1692	0			39
							9341	3	86	4							

TOTAL GAS PROD: 197,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,193

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	Y	256	252	1			4
							872	3	12	4							
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	66	1	243	2	Y	555	553	1			6
							1499	3	13	4							
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	Y	512	515	1			3
							3483	3	19	4							
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	210	1	934	2	Y	372	370	1			5
							4314	3	28	4							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	99	1			1
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	90	1	361	2	Y	297	294	1			4
							1729	3	11	4							
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	Y	280	279	1			5
							1210	3	5	4							
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	316	1	634	2	Y	308	308	1			5
							2877	3	7	4							
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	345	1	667	2	Y	350	340	1			15
							3021	3	21	4							
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	221	1	423	2	Y	285	291	1			9
							1952	3	9	4							
*11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	614	1	1066	2	Y	369	280	0	87	1	11
							6296	3	36	4							
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	290	1	448	2	Y	358	361	0			8
							2946	3	27	4							

TOTAL GAS PROD: 43,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	993	1	1	2	Y	3098	3068	1			45
							25655	3	359	4							
02	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	953	1	3	2	Y	2822	2837	1			30
							21491	3	184	4							
03	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	1030	1	6	2	Y	3008	3018	1			20
							22064	3	121	4							
04	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	966	1	11	2	Y	2355	2342	1			33
							19881	3	129	4							
05	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	1065	1	18913	3	Y	2213	2218	1			28
							46	4	2434	9							
06	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	884	1	17027	3	Y	2057	2059	1			26
							106	4	2263	9							
07	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	1360	1	17812	3	Y	1895	1890	1			31
							78	4	2085	9							
08	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	1760	1	15995	3	Y	1599	1606	1			24
							37	4	1759	9							
09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	1678	1	13	2	Y	1647	1600	1			71
							14712	3	103	4							
10	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	1676	1	9	2	Y	1571	1593	1			49
							14805	3	71	4							
*11	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	1246	1	62	2	Y	1484	1125	0	362	1	46
							12790	3	73	4							
*12	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	1285	1	13038	3	Y	1490	1502	0			34
							120	4	1639	9							

TOTAL GAS PROD: 258,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,239

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	297	-0-	-1067	-0-	32	1	20	2	Y	69	68	0			2
							166	3	3	4							
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	35	2	Y	88	89	0			1
							216	3	2	4							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	181	1	133	2	Y	80	80	0			1
							827	3	7	4							
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	242	1	162	2	Y	109	108	0			2
							1330	3	10	4							
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	168	1	99	2	Y	92	91	0			3
							914	3	1	4							
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	122	1	75	2	Y	86	87	0			2
							618	3	2	4							
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	82	2	Y	82	82	0			2
							791	3	2	4							
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	243	1	328	2	Y	124	122	0			4
							998	3	2	4							
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	262	1	106	2	Y	74	76	0			2
							1086	3	3	4							
10	1178	N	755	-0-	-423	-0-	133	1	41	2	Y	56	26	0	30	1	2
							518	3	1	4							
*11	1650	N	674	-0-	-976	-0-	112	1	42	2	Y	33	26	0	7	1	2
							482	3	2	4							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1570	-0-	-817	-0-	200	1	127	2	Y	155	155	0			4
							1052	3	20	4							
02	2128	X	1449	-0-	-679	-0-	216	1	155	2	Y	116	118	0			2
							941	3	9	4							
03	2356	X	1501	-0-	-855	-0-	219	1	160	2	Y	106	106	0			2
							996	3	9	4							
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	303	1	203	2	Y	172	170	0			4
							1667	3	12	4							
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	492	1	288	2	Y	212	209	0			7
							2676	3	3	4							
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	609	1	373	2	Y	225	226	0			6
							3083	3	8	4							
07	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	197	1	90	2	Y	150	151	0			5
							872	3	2	4							
08	4526	X	1089	-0-	-3437	-0-	146	1	197	2	Y	134	135	0			4
							598	3	1	4							
09	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	399	1	162	2	Y	92	94	0			2
							1655	3	4	4							
10	5394	X	1209	-0-	-4185	-0-	212	1	65	2	Y	97	45	0	51	1	3
							823	3	2	4							
*11	4320	X	2559	-0-	-1761	-0-	427	1	160	2	Y	115	92	0	20	1	6
							1839	3	6	4							
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1084	1	1105	2	Y	142	141	0			7
							4901	3	20	4							

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

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	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1007	1	637	2	Y	30	30	0			1
							5296	3	102	4							
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	1202	1	865	2	Y	23	24	0			-0-
							5265	3	48	4							
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	274	1	201	2	Y	34	33	0			1
							1248	3	11	4							
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	60	60	0			1
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	68	67	0			2
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	77	77	0			2
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	41	42	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			1
09	T. A.		54	-0-	54	54	9	1	4	2	Y	-0-	1	0			-0-
							41	3									
10	T. A.		119	-0-	119	173	23	1	7	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*11	T. A.		181	-0-	181	354	32	1	12	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*12	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	60	2	Y	472	470	0			7
							328	3	5	4							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	282	1	234	2	Y	246	248	0			5
							817	3	2	4							
03	527	N	300	-0-	-227	-0-	18	1	18	2	Y	187	188	0			4
							57	3	1	4							
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	70	2	Y	555	557	0			2
							484	3	3	4							
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	111	1	177	2	Y	966	963	0			5
							857	3	3	4							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	Y	449	450	0			4
							433	3	2	4							
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	183	1	263	2	Y	602	600	0			6
							864	3	2	4							
08	2170	N	582	-0-	-1588	-0-	27	1	24	2	Y	387	388	0			5
							104	3	1	4							
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	291	291	0			5
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	427	221	0	205	1	6
*11	570	N	431	-0-	-139	-0-	8	1	8	2	Y	346	267	0	81	1	4
							34	3	381	9							
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	Y	21	24	0			1
							67	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

01	56172	X	13001	-0-	-43171	-0-	2509	1	1473	2	Y	693	697	0			10
							8134	3	123	4							
02	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	4553	1	3782	2	Y	544	544	0			10
							13195	3	31	4							
03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	4753	1	4515	2	Y	842	835	0			17
							14338	3	155	4							
04	15330	X	7824	-0-	-7506	-0-	575	1	867	2	Y	338	354	0			1
							5976	3	34	4							
05	20305	X	6613	-0-	-13692	-0-	581	1	921	2	Y	569	567	0			3
							4469	3	16	4							
06	19650	X	8077	-0-	-11573	-0-	839	1	1299	2	Y	971	966	0			8
							4847	3	24	4							
07	20305	X	9283	-0-	-11022	-0-	1129	1	1620	2	Y	1073	1070	0			11
							5341	3	13	4							
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	1341	1	1176	2	Y	1084	1080	0			15
							5205	3	52	4							
09	8310	X	8119	-0-	-191	-0-	1290	1	1298	2	Y	1110	1104	0			21
							4238	3	72	4							
10	9207	X	6331	-0-	-2876	-0-	882	1	957	2	Y	1167	610	0	561	1	17
							3177	3	31	4							
*11	8970	X	6422	-0-	-2548	-0-	871	1	848	2	Y	1003	773	0	235	1	12
							3572	3	28	4							
12	9269	X	5723	-0-	-3546	-0-	879	1	497	2	Y	999	958	0	23	1	30
							3235	3	13	4							

TOTAL GAS PROD: 127,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	2625	1	1540	2	Y	4219	4233	0			60
							8509	3	129	4							
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1605	1	1333	2	Y	1649	1677	0			32
							4649	3	11	4							
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	503	1	477	2	Y	345	370	0			7
							1517	3	16	4							
04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	1040	1	1570	2	Y	2338	2336	0			9
							10823	3	62	4							
05	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	1488	1	2359	2	Y	4043	4031	0			21
							11442	3	40	4							
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	844	1	1305	2	Y	2816	2812	0			25
							4872	3	24	4							
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	871	1	1250	2	Y	3419	3410	0			34
							4121	3	10	4							
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1647	1	1442	2	Y	2786	2781	0			39
							6392	3	64	4							
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1180	1	1188	2	Y	2248	2245	0			42
							3879	3	66	4							
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	832	1	903	2	Y	1701	901	0	817	1	25
							2996	3	29	4							
*11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	1039	1	1010	2	Y	1975	1513	0	463	1	24
							4256	3	33	4							
*12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	1617	1	913	2	Y	2464	2358	0	56	1	74
							5945	3	24	4							

TOTAL GAS PROD: 133,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,003

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	85	84	0			2
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	74	75	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	95	0			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	101	0			3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	103	103	0			3
							9	3	113	9							
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	125	124	0			4
							38	3	138	9							
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	218	216	0			6
							145	3	240	9							
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	102	106	0			2
							34	3	112	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	123	57	0	64	1	4
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	3	163	9	Y	148	119	0	26	1	7
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	106	108	0			5
							12	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		501	-0-	501	7442	94	1	56	2	Y	35	35	0			1
							307	3	5	4							
02	2800	N	127	-0-	-2673	4769	24	1	20	2	Y	12	13	0			-0-
							70	3	13	9							
03	3100	N	2097	-0-	-1003	3766	14	1	13	2	Y	1842	1804	0			38
							44	3	2026	9							
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	766					Y	4206	4229	0			15
05	1663	N	897	-0-	-766	-0-	6	1	9	2	Y	763	774	0			4
							43	3	839	9							
06	1050	N	406	-0-	-644	-0-	11	1	17	2	Y	283	285	0			2
							67	3	311	9							
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	168	1	240	2	Y	78	79	0			1
							792	3	2	4							
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	139	1	121	2	Y	84	84	0			1
							537	3	5	4							
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	109	1	109	2	Y	33	33	0			1
							357	3	6	4							
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	230	1	250	2	Y	66	34	0	32	1	1
							829	3	8	4							
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	Y	418	316	0	98	1	5
							102	3	1	4							
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	41	2	Y	436	418	0	10	1	13
							273	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,256

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67004	X	67004	-0-	-0-	-0-	1809	1	6173	2	Y	10572	10482	1			154
							46740	3	653	4							
02	58160	X	58160	-0-	-0-	-0-	1778	1	6516	2	Y	8587	8649	1			92
							40077	3	343	4							
03	59551	X	59551	-0-	-0-	-0-	1873	1	8373	2	Y	8146	8183	1			55
							40124	3	220	4							
04	50769	X	50769	-0-	-0-	-0-	1657	1	7381	2	Y	6752	6712	1			95
							34083	3	221	4							
05	44268	X	44268	-0-	-0-	-0-	1665	1	6544	2	Y	5852	5874	1			73
							29550	3	72	4							
06	36794	X	36794	-0-	-0-	-0-	1287	1	5153	2	Y	4922	4934	1			61
							24787	3	153	4							
07	35631	X	35631	-0-	-0-	-0-	1808	1	5280	2	Y	4321	4312	1			70
							23686	3	104	4							
08	31758	X	31758	-0-	-0-	-0-	2288	1	4584	2	Y	3665	3680	1			55
							20805	3	49	4							
09	30422	X	30422	-0-	-0-	-0-	2258	1	4373	2	Y	3496	3400	1			151
							19805	3	140	4							
10	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	2204	1	4217	2	Y	3343	3389	1			105
							19465	3	94	4							
*11	31229	X	31229	-0-	-0-	-0-	1989	1	3585	2	Y	4661	3534	0	1088	1	144
							20411	3	117	4							
*12	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	1913	1	2953	2	Y	3526	3589	0			81
							19411	3	178	4							

TOTAL GAS PROD: 503,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,843

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	30287	X	30287	-0-	-0-	-0-	810	1	2765	2	Y	4987	4944	1			73
							20933	3	293	4							
02	26150	X	26150	-0-	-0-	-0-	789	1	2896	2	Y	4108	4137	1			44
							17794	3	152	4							
03	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	812	1	3633	2	Y	3912	3930	1			26
							17397	3	95	4							
04	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	708	1	3153	2	Y	3284	3264	1			46
							14557	3	95	4							
05	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	731	1	2875	2	Y	2826	2837	1			35
							12982	3	32	4							
06	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	577	1	2311	2	Y	2447	2452	1			30
							11118	3	69	4							
07	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	805	1	2350	2	Y	2168	2163	1			35
							10543	3	46	4							
08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	966	1	1935	2	Y	1923	1929	1			29
							8783	3	20	4							
09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	982	1	1902	2	Y	1993	1936	1			86
							8613	3	61	4							
10	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	1036	1	1983	2	Y	2037	2059	1			64
							9157	3	44	4							
*11	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	870	1	1568	2	Y	1857	1408	0	456	1	57
							8931	3	51	4							
*12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	819	1	1264	2	Y	1662	1681	0			38
							8308	3	76	4							

TOTAL GAS PROD: 225,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

01	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	595	1	1920	2	Y	2707	2682	1						39
							15363	3	215	4										
02	18508	X	17434	-0-	-1074	-0-	550	1	1780	2	Y	2363	2377	1						25
							12399	3	106	4										
03	20491	X	18840	-0-	-1651	-0-	616	1	2305	2	Y	2405	2414	1						16
							13201	3	72	4										
04	19830	X	17027	-0-	-2803	-0-	569	1	2165	2	Y	2275	2259	1						32
							11714	3	76	4										
05	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	665	1	2166	2	Y	2232	2236	1						28
							11796	3	29	4										
06	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	511	1	1732	2	Y	1861	1866	1						23
							9847	3	61	4										
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	825	1	1984	2	Y	2343	2328	1						38
							10811	3	47	4										
08	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	1068	1	1778	2	Y	4101	4077	1						62
							9710	3	23	4										
09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	1008	1	1619	2	Y	2055	2028	1						89
							8843	3	62	4										
10	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1088	1	2083	2	Y	1558	1598	1						49
							9615	3	46	4										
*11	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	862	1	1552	2	Y	1401	1062	0	345	1				43
							8840	3	51	4										
*12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	831	1	1284	2	Y	1318	1331	0						30
							8439	3	77	4										

TOTAL GAS PROD: 192,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	385	1	243	2	Y	486	479	0			14
							2022	3	39	4							
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	436	1	313	2	Y	410	418	0			6
							1906	3	17	4							
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	275	1	202	2	Y	236	238	0			4
							1252	3	11	4							
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	315	1	211	2	Y	294	291	0			7
							1729	3	12	4							
05	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	272	1	160	2	Y	319	316	0			10
							1479	3	2	4							
06	2250	X	1650	-0-	-600	-0-	193	1	118	2	Y	328	329	0			9
							975	3	3	4							
07	3162	X	2045	-0-	-1117	-0-	282	1	129	2	Y	348	347	0			10
							1248	3	3	4							
08	3100	N	3166	-0-	66	66	421	1	567	2	Y	412	410	0			12
							1722	3	3	4							
09	3000	N	3891	-0-	891	957	609	1	247	2	Y	463	464	0			11
							2520	3	6	4							
10	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	304	1	94	2	Y	453	211	0	239	1	14
							1182	3	3	4							
*11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	406	1	152	2	Y	410	329	0	75	1	20
							1749	3	6	4							
12	2511	X	1583	-0-	-928	-0-	199	1	203	2	Y	253	260	0			13
							899	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16461	X	13450	-0-	-3011	-0-	349	1	1085	2	Y	2622	2597	1			38
							9006	3	126	4							
02	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	352	1	1114	2	Y	2383	2396	1			25
							7936	3	68	4							
03	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	391	1	1444	2	Y	2264	2274	1			15
							8370	3	46	4							
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	378	1	1388	2	Y	2022	2009	1			28
							7776	3	51	4							
05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	424	1	1367	2	Y	1825	1830	1			23
							7528	3	18	4							
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	360	1	1196	2	Y	1668	1670	1			21
							6930	3	43	4							
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	540	1	1295	2	Y	1588	1583	1			26
							7074	3	31	4							
08	T. A.		9732	-0-	9732	9732	694	1	1154	2	Y	1416	1421	1			21
							6311	3	15	4							
09	T. A.		9144	-0-	9144	18876	682	1	1098	2	Y	1221	1189	1			53
							5979	3	42	4							
10	T. A.		10777	-0-	10777	29653	786	1	1505	2	Y	1370	1380	1			43
							6946	3	33	4							
*11	38301	X	8648	-0-	-29653	-0-	561	1	1011	2	Y	1170	887	0	290	1	36
							5756	3	33	4							
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	554	1	855	2	Y	1127	1137	0			26
							5620	3	52	4							

TOTAL GAS PROD: 129,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,676

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	37201	-0-	-13515	-0-	1135	1	3873	2	Y	2248	2225	1			33
							29310	3	410	4							
02	36344	X	33033	-0-	-3311	-0-	1107	1	4046	2	Y	2472	2479	1			26
							24948	3	213	4							
03	31589	X	31499	-0-	-90	-0-	1055	1	4695	2	Y	2739	2747	1			18
							22612	3	124	4							
04	36930	X	30980	-0-	-5950	-0-	1102	1	4913	2	Y	1953	1944	1			27
							22670	3	147	4							
05	38161	X	33761	-0-	-4400	-0-	1367	1	5372	2	Y	2456	2452	1			31
							24261	3	59	4							
06	36930	X	30566	-0-	-6364	-0-	1159	1	4649	2	Y	2098	2103	1			26
							22312	3	138	4							
07	36425	X	30545	-0-	-5880	-0-	1652	1	4789	2	Y	2147	2138	1			35
							21647	3	95	4							
08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	2665	1	5338	2	Y	2202	2204	1			33
							24228	3	56	4							
09	31050	X	30685	-0-	-365	-0-	2389	1	4591	2	Y	2368	2299	1			102
							20953	3	147	4							
10	32085	X	30036	-0-	-2049	-0-	2336	1	4469	2	Y	2273	2303	1			72
							20631	3	100	4							
*11	31050	X	29807	-0-	-1243	-0-	2026	1	3652	2	Y	2923	2217	0	688	1	90
							20795	3	119	4							
12	32085	X	30209	-0-	-1876	-0-	2141	1	3306	2	Y	2574	2605	0			59
							21731	3	200	4							

TOTAL GAS PROD: 383,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,453

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	689	1	43	2	Y	2845	2817	1			41
							17779	3	249	4							
02	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	678	1	47	2	Y	2300	2316	1			25
							15290	3	130	4							
03	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	716	1	67	2	Y	2195	2205	1			15
							15335	3	84	4							
04	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	678	1	39	2	Y	1907	1895	1			27
							13952	3	90	4							
05	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	822	1	94	2	Y	1868	1872	1			23
							14589	3	36	4							
06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	744	1	300	2	Y	1942	1941	1			24
							14353	3	89	4							
07	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	1056	1	101	2	Y	1815	1809	1			30
							13835	3	61	4							
08	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	1383	1	51	2	Y	1504	1511	1			23
							12571	3	30	4							
09	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	1511	1	366	2	Y	1617	1570	1			70
							13253	3	94	4							
10	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	1561	1	429	2	Y	1660	1678	1			52
							13783	3	66	4							
*11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1004	1	5	2	Y	1298	984	0	326	1	40
							10314	3	59	4							
*12	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1040	1	28	2	Y	1340	1349	0			31
							10562	3	96	4							

TOTAL GAS PROD: 204,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,291

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

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	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	981	1	331	2	Y	3165	3132	1			46
							25334	3	354	4							
02	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	922	1	488	2	Y	2941	2956	1			31
							20791	3	178	4							
03	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	869	1	54	2	Y	3158	3168	1			21
							18623	3	102	4							
04	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	809	1	56	2	Y	2719	2702	1			38
							16639	3	108	4							
05	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	970	1	269	2	Y	2645	2650	1			33
							17233	3	42	4							
06	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	830	1	293	2	Y	2385	2388	1			30
							15991	3	99	4							
07	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	1363	1	549	2	Y	2657	2644	1			43
							17853	3	79	4							
08	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1651	1	203	2	Y	2180	2190	1			33
							15009	3	35	4							
09	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	1581	1	190	2	Y	2012	1958	1			87
							13863	3	98	4							
10	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	1759	1	459	2	Y	2089	2110	1			66
							15535	3	75	4							
*11	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	1228	1	144	2	Y	1953	1481	0	478	1	60
							12595	3	72	4							
*12	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	1250	1	129	2	Y	2008	2022	0			46
							12687	3	117	4							

TOTAL GAS PROD: 253,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,912

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	79	1	269	2	Y	1365	1349	1			20
							2037	3	28	4							
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	109	1	399	2	Y	1103	1111	1			12
							2461	3	21	4							
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	92	1	408	2	Y	240	250	1			2
							1967	3	11	4							
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	122	1	542	2	Y	132	132	1			2
							2502	3	16	4							
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	287	1	1129	2	Y	146	146	1			2
							5096	3	12	4							
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	233	1	934	2	Y	287	285	1			4
							4482	3	28	4							
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	305	1	886	2	Y	365	363	1			6
							3986	3	18	4							
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	469	1	940	2	Y	484	483	1			7
							4264	3	10	4							
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	520	2	Y	337	329	1			15
							2357	3	16	4							
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	213	1	408	2	Y	336	340	1			11
							1884	3	9	4							
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	207	1	359	2	Y	347	263	0	84	1	11
							2122	3	12	4							
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	242	1	373	2	Y	463	463	0			11
							2449	3	23	4							

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,605

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	378	X	378	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	121	121	1			2
							207	3	3	4							
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	70	1	256	2	Y	518	514	1			6
							1578	3	13	4							
03	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	22	1	98	2	Y	94	99	1			1
							470	3	3	4							
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	31	32	1			-0-
05	2728	X	143	-0-	-2585	-0-	5	1	20	2	Y	26	26	1			-0-
							89	3	29	9							
06	2640	X	240	-0-	-2400	-0-	10	1	39	2	Y	4	4	1			-0-
							186	3	1	4							
07	2728	X	94	-0-	-2634	-0-	1	1	2	2	Y	74	73	1			1
							10	3	81	9							
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	108	2	Y	15	16	1			-0-
							489	3	1	4							
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	114	2	Y	14	13	1			1
							518	3	4	4							
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	93	2	Y	7	8	1			-0-
							428	3	2	4							
*11	570	N	321	-0-	-249	-0-	24	1	41	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							243	3	1	4							
12	589	N	279	-0-	-310	-0-	20	1	32	2	Y	15	15	0			-0-
							208	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	2161	1	1268	2	Y	2479	2475	0			35
							7004	3	106	4							
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	1719	1	1428	2	Y	2959	2937	0			57
							4981	3	12	4							
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1402	1	1332	2	Y	1615	1639	0			33
							4227	3	46	4							
04	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	1542	1	2327	2	Y	2692	2715	0			10
							16047	3	91	4							
05	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	2271	1	3603	2	Y	3614	3605	0			19
							17476	3	61	4							
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1005	1	1556	2	Y	2563	2560	0			22
							5808	3	29	4							
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	576	1	826	2	Y	3093	3085	0			30
							2724	3	7	4							
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1448	1	1269	2	Y	2293	2291	0			32
							5619	3	57	4							
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	103	1	104	2	Y	154	183	0			3
							335	3	6	4							
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	931	1	1011	2	Y	1076	546	0	517	1	16
							3353	3	33	4							
*11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	1239	1	1206	2	Y	2037	1550	0	478	1	25
							5079	3	40	4							
*12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1475	1	834	2	Y	1950	1872	0	45	1	58
							5426	3	22	4							

TOTAL GAS PROD: 140,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,525

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)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	4	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		274	-0-	274	274		3	1	13	2	Y	180	178	1			2
								60	3	198	9							
06	T. A.		797	-0-	797	1071		8	1	33	2	Y	544	539	1			7
								157	3	1	4							
07	T. A.		60	-0-	60	1131		4	1	10	2	Y	-0-	7	1			-0-
								46	3									
08	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-						Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

01	14B2 EXT	31821	-0-	31821	232281		831	1	2836	2	Y	5799	5751	1			84
							21475	3	300	4							
02	257758	X	25477	-0-	-232281	-0-		747	1	2738	2	Y	4544	4579	1			49
							16850	3	144	4							
03	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-		848	1	3792	2	Y	4583	4601	1			31
							18174	3	100	4							
04	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-		801	1	3570	2	Y	3735	3713	1			53
							16486	3	107	4							
05	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-		1087	1	4274	2	Y	3145	3159	1			39
							19302	3	47	4							
06	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-		813	1	3254	2	Y	2597	2604	1			32
							15648	3	97	4							
07	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-		1149	1	3355	2	Y	2358	2352	1			38
							15048	3	66	4							
08	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-		1441	1	2886	2	Y	1849	1859	1			28
							13099	3	31	4							
09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-		1432	1	2773	2	Y	1881	1828	1			81
							12557	3	88	4							
10	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-		1308	1	2504	2	Y	1656	1685	1			52
							11558	3	56	4							
*11	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-		1276	1	2299	2	Y	2162	1639	0	508	1	67
							13092	3	75	4							
*12	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-		1257	1	1942	2	Y	2004	2025	0			46
							12766	3	117	4							

TOTAL GAS PROD: 276,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,313

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2 1 37 3	8 2 19 9	Y	17	17 1		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	545	537 1		8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	116	123 1		1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	521 349	1 9	2040	3	N	317	317	0			-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1159 420	1 9	4485	3	N	382	382	0			-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	901 220	1 9	3303	3	N	200	200	0			-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	930 138	1 9	3661	3	N	125	125	0			-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	942 142	1 9	3295	3	N	129	129	0			-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1213 364	1 9	3643	3	N	331	331	0			-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1189 436	1 9	3831	3	N	396	396	0			-0-
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	2313 1312	1 9	10665	3	N	1193	1193	0			-0-
09	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	2113 1152	1 9	6786	3	N	1047	1047	0			-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	992 755	1 9	3474	3	N	686	686	0			-0-
*11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	943 862	1 9	3977	3	N	784	784	0			-0-
*12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1097 949	1 9	4367	3	N	863	863	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,453

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	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 #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	848	1	3316	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	673	1	2603	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	975	1	3571	3	N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	945	1	3717	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1158	1	4054	3	N	761	761	0			-0-
							837	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1096	1	3292	3	N	548	548	0			-0-
							603	9									
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	968	1	3119	3	N	638	638	0			-0-
							702	9									
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	N	393	393	0			-0-
							432	9									
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	416	1	1339	3	N	333	333	0			-0-
							366	9									
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	1043	1	3650	3	N	408	408	0			-0-
							449	9									
*11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	886	1	3733	3	N	443	443	0			-0-
							487	9									
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	902	1	3585	3	N	458	458	0			-0-
							504	9									

TOTAL GAS PROD: 50,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19406	X	7098	-0-	-12308	-0-	197	1	673	2	Y	970	962	1			14
							5090	3	71	4							
02	15764	X	8684	-0-	-7080	-0-	264	1	964	2	Y	1323	1323	1			14
							5950	3	51	4							
03	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	734	1	3267	2	Y	1279	1284	1			9
							15735	3	86	4							
04	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	748	1	3333	2	Y	1580	1567	1			22
							15378	3	100	4							
05	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	818	1	3216	2	Y	2239	2233	1			28
							14525	3	35	4							
06	20280	X	17263	-0-	-3017	-0-	628	1	2518	2	Y	1778	1784	1			22
							12086	3	75	4							
07	21824	X	9007	-0-	-12817	-0-	461	1	1355	2	Y	1024	1029	1			17
							6038	3	27	4							
08	22568	X	6924	-0-	-15644	-0-	508	1	1017	2	Y	702	708	1			11
							4616	3	11	4							
09	21840	X	7243	-0-	-14597	-0-	538	1	1030	2	Y	837	812	1			36
							4721	3	33	4							
10	21948	X	9982	-0-	-11966	-0-	723	1	1383	2	Y	1326	1320	1			42
							6386	3	31	4							
*11	18090	X	8251	-0-	-9839	-0-	543	1	978	2	Y	1026	778	0	258	1	32
							5569	3	32	4							
12	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	552	1	852	2	Y	1293	1295	0			30
							5602	3	51	4							

TOTAL GAS PROD: 146,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,377

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	9889	X	6465	-0-	-3424	-0-	1164	1	4551	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
02	8960	X	3143	-0-	-5817	-0-	591	1	2285	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
03	9920	X	4248	-0-	-5672	-0-	775	1	2839	3	N	576	576	0			-0-
							634	9									
04	9060	X	5588	-0-	-3472	-0-	986	1	3883	3	N	654	654	0			-0-
							719	9									
05	7936	X	5288	-0-	-2648	-0-	1026	1	3592	3	N	609	609	0			-0-
							670	9									
06	6270	X	4386	-0-	-1884	-0-	918	1	2756	3	N	647	647	0			-0-
							712	9									
07	5766	X	3169	-0-	-2597	-0-	630	1	2034	3	N	459	459	0			-0-
							505	9									
08	5766	X	805	-0-	-4961	-0-	117	1	539	3	N	135	135	0			-0-
							149	9									
09	5580	X	820	-0-	-4760	-0-	178	1	570	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
10	5301	X	2198	-0-	-3103	-0-	403	1	1410	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
*11	4380	X	972	-0-	-3408	-0-	124	1	526	3	N	293	293	0			-0-
							322	9									
12	3162	X	704	-0-	-2458	-0-	64	1	258	3	N	347	347	0			-0-
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,060

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 09/22/2025 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	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	2198	1	1290	2	Y	2564	2560	0			36
							7125	3	108	4							
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1803	1	1498	2	Y	3032	3010	0			58
							5226	3	12	4							
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	718	1	682	2	Y	1068	1104	0			22
							2168	3	23	4							
04	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	1546	1	2332	2	Y	2398	2411	0			9
							16076	3	91	4							
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1080	1	1713	2	Y	2120	2118	0			11
							8304	3	29	4							
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	699	1	1083	2	Y	1756	1752	0			15
							4042	3	20	4							
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	963	1	1381	2	Y	2432	2423	0			24
							4555	3	12	4							
08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1290	1	1130	2	Y	2061	2056	0			29
							5007	3	50	4							
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	107	2	Y	162	188	0			3
							348	3	6	4							
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	973	1	1056	2	Y	1147	582	0	551	1	17
							3505	3	34	4							
*11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1290	1	1256	2	Y	2082	1585	0	488	1	26
							5286	3	42	4							
*12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	1699	1	960	2	Y	2122	2035	0	49	1	64
							6251	3	25	4							

TOTAL GAS PROD: 122,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,944

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	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-

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	2161	1	1268	2	Y	2715	2711	0			38
							7002	3	106	4							
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1101	1	914	2	Y	2006	2005	0			39
							3189	3	7	4							
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1014	1	964	2	Y	1026	1044	0			21
							3059	3	33	4							
04	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	1597	1	2409	2	Y	3724	3731	0			14
							16609	3	95	4							
05	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	1175	1	1864	2	Y	3423	3419	0			18
							9043	3	31	4							
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	717	1	1111	2	Y	3053	3044	0			27
							4148	3	21	4							
07	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	1431	1	2052	2	Y	4324	4309	0			42
							6770	3	17	4							
08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1282	1	1123	2	Y	3285	3281	0			46
							4975	3	50	4							
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	Y	160	203	0			3
							600	3	10	4							
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1009	1	1096	2	Y	1058	538	0	508	1	15
							3634	3	35	4							
*11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1112	1	1080	2	Y	1673	1275	0	392	1	21
							4550	3	36	4							
*12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	910	1	514	2	Y	1354	1303	0	31	1	41
							3344	3	14	4							

TOTAL GAS PROD: 126,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,801

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	1640	X	-0-	-0-	-1640	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		313	-0-	313	313	43	1	36	2	Y	99	97	0			2
							125	3	109	9							
03	14B2 EXT		1116	-0-	1116	1429	203	1	193	2	Y	90	90	0			2
							614	3	7	4							
04	14B DENY		1823	-0-	1823	3252	116	1	175	2	Y	290	291	0			1
							1206	3	7	4							
05	14B DENY		397	-0-	397	3649	7	1	11	2	Y	296	295	0			2
							53	3	326	9							
06	T. A.		1854	-0-	1854	5503	193	1	298	2	Y	224	224	0			2
							1111	3	6	4							
07	T. A.		5896	-0-	5896	11399	792	1	1135	2	Y	196	196	0			2
							3744	3	9	4							
08	13347	X	1948	-0-	-11399	-0-	324	1	284	2	Y	63	64	0			1
							1258	3	13	4							
09	1920	X	1526	-0-	-394	-0-	250	1	252	2	Y	170	168	0			3
							823	3	14	4							
10	3689	X	1400	-0-	-2289	-0-	173	1	187	2	Y	374	192	0	180	1	5
							623	3	6	4							
*11	3570	X	1155	-0-	-2415	-0-	87	1	84	2	Y	570	434	0	134	1	7
							354	3	3	4							
12	3689	X	582	-0-	-3107	-0-	30	1	18	2	Y	382	369	0	9	1	11
							114	3	420	9							

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

01	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	408	1	239	2	Y	351	351	0			5
							1320	3	20	4							
02	5292	X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0			-0-
							74	3	28	9							
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	208	1	330	2	Y	819	815	0			4
							1601	3	6	4							
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	240	1	371	2	Y	1006	1001	0			9
							1384	3	7	4							
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	777	1	1115	2	Y	2080	2069	0			20
							3676	3	9	4							
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	430	1	378	2	Y	626	637	0			9
							1672	3	17	4							
09	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	222	1	223	2	Y	661	658	0			12
							727	3	12	4							
10	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	244	1	265	2	Y	399	214	0	191	1	6
							879	3	9	4							
*11	2400	X	1408	-0-	-992	-0-	163	1	159	2	Y	375	288	0	88	1	5
							668	3	5	4							
12	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	185	1	104	2	Y	269	260	0	6	1	8
							680	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,611

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	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-

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	465 2443	1 3	294 47	2 4	Y	745	734	0			21
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	512 2239	1 3	368 21	2 4	Y	619	631	0			9
03	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	322 1467	1 3	236 13	2 4	Y	371	374	0			6
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	357 1962	1 3	239 14	2 4	Y	497	492	0			11
05	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	308 1676	1 3	181 2	2 4	Y	514	509	0			16
06	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	209 1061	1 3	128 3	2 4	Y	463	466	0			13
07	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	267 1184	1 3	122 3	2 4	Y	447	447	0			13
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	448 1833	1 3	603 3	2 4	Y	568	565	0			16
09	3000	N	4474	-0-	1474	1474	689 2854	1 3	279 7	2 4	Y	586	588	0			14
10	4950	X	3476	-0-	-1474	-0-	553 2152	1 3	170 6	2 4	Y	541	252	0	287	1	16
*11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	475 2046	1 3	178 7	2 4	Y	612	490	0	108	1	30
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	322 1454	1 3	328 6	2 4	Y	543	545	0			28

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,506

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0			1
03	T. A.		4787	-0-	4787	4787	706	1	518	2	Y	285	282	0			4
							3220	3	29	4							
04	T. A.		5500	-0-	5500	10287	714	1	478	2	Y	330	327	0			7
							3917	3	28	4							
05	T. A.		2033	-0-	2033	12320	272	1	160	2	Y	107	111	0			3
							1481	3	2	4							
06	T. A.		223	-0-	223	12543	21	1	13	2	Y	75	76	0			2
							106	3	83	9							
07	T. A.		219	-0-	219	12762	21	1	10	2	Y	85	84	0			3
							94	3	94	9							
08	12762	X	-0-	-0-	-12762	-0-					Y	36	38	0			1
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	32	32	0			1
10	2108	X	1385	-0-	-723	-0-	265	1	82	2	Y	4	2	0	3	1	-0-
							1031	3	3	4							
*11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	302	1	113	2	Y	13	10	0	2	1	1
							1297	3	5	4							
*12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	67	1	67	2	Y	48	47	0			2
							298	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	6200	X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0			-0-
							1478	9									
03	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	1076	1	3942	3	N	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
04	6750	X	5721	-0-	-1029	-0-	926	1	3648	3	N	1043	1043	0			-0-
							1147	9									
05	7254	X	5773	-0-	-1481	-0-	960	1	3361	3	N	1320	1320	0			-0-
							1452	9									
06	7020	X	5131	-0-	-1889	-0-	1106	1	3321	3	N	640	640	0			-0-
							704	9									
07	7254	X	5381	-0-	-1873	-0-	982	1	3166	3	N	1121	1121	0			-0-
							1233	9									
08	6355	X	4356	-0-	-1999	-0-	579	1	2670	3	N	1006	1006	0			-0-
							1107	9									
09	5730	X	4395	-0-	-1335	-0-	745	1	2393	3	N	1143	1143	0			-0-
							1257	9									
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1094	1	3829	3	N	1074	1074	0			-0-
							1181	9									
*11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1028	1	4339	3	N	1153	1153	0			-0-
							1268	9									
*12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	1097	1	4367	3	N	1125	1125	0			-0-
							1238	9									

TOTAL GAS PROD: 68,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,384

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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	77	1	261	2	Y	1381	1364	1			20
							1975	3	28	4							
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	69	1	251	2	Y	1352	1358	1			14
							1550	3	13	4							
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	318	1	1415	2	Y	870	878	1			6
							6813	3	37	4							
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	163	1	724	2	Y	687	683	1			10
							3344	3	22	4							
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	289	1	1136	2	Y	900	899	1			11
							5131	3	12	4							
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	289	1	1158	2	Y	590	594	1			7
							5560	3	34	4							
07	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	107	1	313	2	Y	143	148	1			2
							1402	3	6	4							
08	9889	X	2371	-0-	-7518	-0-	183	1	367	2	Y	138	138	1			2
							1665	3	4	4							
09	8070	X	2014	-0-	-6056	-0-	157	1	303	2	Y	151	146	1			7
							1378	3	10	4							
10	8339	X	1373	-0-	-6966	-0-	106	1	202	2	Y	117	120	1			4
							932	3	4	4							
*11	8070	X	1114	-0-	-6956	-0-	77	1	140	2	Y	88	67	0	22	1	3
							795	3	5	4							
12	2480	X	1160	-0-	-1320	-0-	77	1	119	2	Y	158	157	0			4
							783	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

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	3100	N	3353	-0-	253	253	68	1	231	2	Y	1165	1150	1			17
							1748	3	24	4							
02	2800	N	2885	-0-	85	338	61	1	225	2	Y	1092	1097	1			12
							1386	3	12	4							
03	3100	N	2831	-0-	-269	69	57	1	255	2	Y	1169	1173	1			8
							1226	3	7	4							
04	2711	X	2642	-0-	-69	-0-	59	1	265	2	Y	989	983	1			14
							1222	3	8	4							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	39	1	157	2	Y	245	242	1			3
							754	3	5	4							
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	75	1	218	2	Y	1024	1010	1			17
							976	3	4	4							
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	112	1	225	2	Y	765	770	1			12
							1022	3	2	4							
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	Y	367	363	1			16
							369	3	3	4							
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	390	394	1			12
							20	3	429	9							
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	294	223	0	74	1	9
							27	3	323	9							
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	473	471	0			11
							28	3	520	9							

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,973

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 #: 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	* * 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*	11	14B2	EXT	-0-	-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
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	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	408	1	1391	2	Y	1713	1704	1			25
							10528	3	147	4							
02	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	492	1	1802	2	Y	2346	2346	1			25
							11113	3	95	4							
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	275	1	1221	2	Y	1288	1304	1			9
							5881	3	32	4							
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	285	1	1271	2	Y	978	973	1			14
							5867	3	38	4							
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	341	1	1342	2	Y	1137	1137	1			14
							6059	3	15	4							
06	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	370	1	1485	2	Y	1250	1248	1			16
							7123	3	44	4							
07	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	762	1	2236	2	Y	1743	1731	1			28
							9985	3	43	4							
08	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	1091	1	2186	2	Y	1747	1749	1			26
							9922	3	23	4							
09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	1032	1	1984	2	Y	1776	1725	1			77
							9053	3	64	4							
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	1011	1	1935	2	Y	1736	1758	1			55
							8931	3	43	4							
*11	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	863	1	1555	2	Y	1389	1053	0	348	1	43
							8855	3	50	4							
*12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	867	1	1339	2	Y	1689	1693	0			39
							8799	3	81	4							

TOTAL GAS PROD: 151,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,792

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	10137	X	4459	-0-	-5678	-0-	122	1	416	2	Y	662	656	1			10
							3149	3	44	4							
02	8736	X	6802	-0-	-1934	-0-	209	1	763	2	Y	984	983	1			11
							4708	3	40	4							
03	6572	X	5506	-0-	-1066	-0-	161	1	717	2	Y	1051	1055	1			7
							3453	3	19	4							
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	214	1	955	2	Y	966	959	1			14
							4407	3	29	4							
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	324	1	1273	2	Y	953	955	1			12
							5750	3	14	4							
06	7260	X	7172	-0-	-88	-0-	258	1	1037	2	Y	791	793	1			10
							4976	3	31	4							
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	446	1	1307	2	Y	859	855	1			14
							5840	3	26	4							
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	558	1	1117	2	Y	811	813	1			12
							5069	3	12	4							
09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	524	1	1007	2	Y	858	833	1			37
							4593	3	32	4							
10	7378	X	6652	-0-	-726	-0-	485	1	928	2	Y	847	857	1			27
							4286	3	21	4							
*11	7140	X	6379	-0-	-761	-0-	431	1	777	2	Y	656	498	0	165	1	20
							4424	3	25	4							
12	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	414	1	639	2	Y	800	802	0			18
							4198	3	39	4							

TOTAL GAS PROD: 81,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,238

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 11/09/2025 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	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 #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 11/09/2025 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	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
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	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 #: 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	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-

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	38285	X	22410	-0-	-15875	-0-	691	1	2359	2	Y	1135	1124	1			17
							17861	3	250	4							
02	29036	X	26099	-0-	-2937	-0-	901	1	3294	2	Y	1296	1299	1			14
							20304	3	174	4							
03	27528	X	26136	-0-	-1392	-0-	919	1	4089	2	Y	1203	1209	1			8
							19697	3	108	4							
04	26100	X	23410	-0-	-2690	-0-	854	1	3803	2	Y	978	972	1			14
							17563	3	114	4							
05	28830	X	20782	-0-	-8048	-0-	883	1	3470	2	Y	655	661	1			8
							15670	3	38	4							
06	27900	X	17674	-0-	-10226	-0-	688	1	2762	2	Y	805	803	1			10
							13256	3	82	4							
07	28830	X	17929	-0-	-10901	-0-	984	1	2874	2	Y	1019	1012	1			17
							12893	3	57	4							
08	21607	X	16451	-0-	-5156	-0-	1302	1	2607	2	Y	621	629	1			9
							11831	3	28	4							
09	20910	X	16000	-0-	-4910	-0-	1298	1	2514	2	Y	657	638	1			28
							11385	3	80	4							
10	21607	X	15656	-0-	-5951	-0-	1269	1	2428	2	Y	631	639	1			20
							11211	3	54	4							
*11	18600	X	14265	-0-	-4335	-0-	1044	1	1882	2	Y	508	385	0	127	1	16
							10719	3	61	4							
12	18817	X	14725	-0-	-4092	-0-	1102	1	1702	2	Y	576	579	0			13
							11184	3	103	4							

TOTAL GAS PROD: 231,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,084

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187

01	65813	X	30563	-0-	-35250	-0-	899	1	3067	2	Y	2775	2747	1				40
							23219	3	325	4								
02	59444	X	30108	-0-	-29336	-0-	997	1	3647	2	Y	2535	2548	1				27
							22483	3	192	4								
03	63364	X	38184	-0-	-25180	-0-	1305	1	5803	2	Y	2704	2713	1				18
							27949	3	153	4								
04	38820	X	33601	-0-	-5219	-0-	1196	1	5326	2	Y	2115	2103	1				30
							24592	3	160	4								
05	33697	X	30349	-0-	-3348	-0-	1259	1	4948	2	Y	1585	1595	1				20
							22344	3	54	4								
06	36510	X	29267	-0-	-7243	-0-	1109	1	4449	2	Y	2019	2014	1				25
							21356	3	132	4								
07	37727	X	25018	-0-	-12709	-0-	1353	1	3952	2	Y	1733	1730	1				28
							17729	3	78	4								
08	30535	X	28321	-0-	-2214	-0-	2191	1	4389	2	Y	1614	1618	1				24
							19920	3	46	4								
09	29550	X	27521	-0-	-2029	-0-	2181	1	4223	2	Y	1687	1638	1				73
							19126	3	135	4								
10	30535	X	26411	-0-	-4124	-0-	2088	1	3996	2	Y	1630	1652	1				51
							18445	3	89	4								
*11	29550	X	26488	-0-	-3062	-0-	1897	1	3419	2	Y	1446	1096	0	356	1		45
							19469	3	112	4								
12	29791	X	25615	-0-	-4176	-0-	1875	1	2896	2	Y	1487	1498	0				34
							19033	3	175	4								

TOTAL GAS PROD: 351,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,330

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
01	43214	X	21991	-0-	-21223	-0-	761	1	19645	3	Y	1191	1179	1			17
							275	4	1310	9							
02	29176	X	18479	-0-	-10697	-0-	736	1	16597	3	Y	913	920	1			10
							142	4	1004	9							
03	32302	X	19008	-0-	-13294	-0-	797	1	17072	3	Y	950	954	1			6
							94	4	1045	9							
04	28350	X	17213	-0-	-11137	-0-	750	1	15436	3	Y	843	837	1			12
							100	4	927	9							
05	25482	X	16402	-0-	-9080	-0-	823	1	14601	3	Y	856	857	1			11
							36	4	942	9							
06	21750	X	14745	-0-	-7005	-0-	685	1	13189	3	Y	717	719	1			9
							82	4	789	9							
07	20398	X	15829	-0-	-4569	-0-	1028	1	13460	3	Y	1165	1155	1			19
							59	4	1282	9							
08	19778	X	14392	-0-	-5386	-0-	1326	1	12057	3	Y	892	898	1			13
							28	4	981	9							
09	17880	X	13183	-0-	-4697	-0-	1268	1	11123	3	Y	649	634	1			28
							78	4	714	9							
10	17143	X	13404	-0-	-3739	-0-	1280	1	11302	3	Y	697	703	1			22
							55	4	767	9							
*11	16080	X	12380	-0-	-3700	-0-	973	1	9985	3	Y	1241	941	0	284	1	38
							57	4	1365	9							
12	16616	X	12633	-0-	-3983	-0-	999	1	10146	3	Y	1268	1277	0			29
							93	4	1395	9							

TOTAL GAS PROD: 189,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778

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
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 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
01	340178	X	57188	-0-	-282990	-0-	1556 40208	1 3	5310 563	2 4	Y	8683	8615	1			126
02	78484	X	54841	-0-	-23643	-0-	1708 38507	1 3	6257 330	2 4	Y	7308	7356	1			78
03	86893	X	48825	-0-	-38068	-0-	1565 33514	1 3	6980 184	2 4	Y	5984	6022	1			40
04	84090	X	39147	-0-	-44943	-0-	1302 26782	1 3	5800 174	2 4	Y	4626	4601	1			65
05	64883	X	34563	-0-	-30320	-0-	1323 23475	1 3	5198 57	2 4	Y	4100	4114	1			51
06	62790	X	28050	-0-	-34740	-0-	1004 19335	1 3	4008 120	2 4	Y	3257	3268	1			40
07	64883	X	26955	-0-	-37928	-0-	1391 18223	1 3	4063 80	2 4	Y	2907	2900	1			47
08	33790	X	22401	-0-	-11389	-0-	1630 14818	1 3	3265 34	2 4	Y	2413	2424	1			36
09	32700	X	19939	-0-	-12761	-0-	1485 13020	1 3	2875 92	2 4	Y	2243	2182	1			97
10	33790	X	19717	-0-	-14073	-0-	1463 12923	1 3	2799 62	2 4	Y	2245	2271	1			71
*11	28680	X	17785	-0-	-10895	-0-	1179 12101	1 3	2125 69	2 4	Y	2101	1593	0	514	1	65
12	28241	X	17469	-0-	-10772	-0-	1198 12164	1 3	1851 112	2 4	Y	1949	1969	0			45

TOTAL GAS PROD: 386,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,816

MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 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
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
MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 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
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-

KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 02/01/2025 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
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-

KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 02/02/2025 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
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
KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 02/03/2025 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
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-

KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 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
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-

KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-19	-0-	1168	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
02	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	963	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1104	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1081	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	973	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	939	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	1140	N	59	-0-	-1081	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	542	-0-	-418	-0-	527	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	667	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2850	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
04	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
05	2914	X	1503	-0-	-1411	-0-	1499	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	230	-0-	-2498	-0-	223	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1058	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	906	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	82	78	0			5
							1	4	90	9							
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	90	91	0			4
							1	4	99	9							
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	126	3	Y	70	69	0			5
							77	9									
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	3	34	9	Y	31	34	0			2
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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. (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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	166	0			8
							5	4	171	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0			-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	189	181	0			8
							208	9									
04	1740	X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	567	545	0			30
							624	9									
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	325	339	0			16
							8	4	358	9							
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	311	1	1168	3	Y	85	97	0			4
							12	4	94	9							
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	277	274	0			7
							5	4	305	9							
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	243	1	1607	3	Y	301	300	0			8
							12	4	331	9							
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1507	3	Y	187	192	0			3
							6	4	206	9							
10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	197	1	1362	3	Y	159	160	0			2
							5	4	175	9							
*11	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	124	1	997	3	Y	343	336	0			9
							5	4	377	9							
12	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	124	1	885	3	Y	194	198	0			5
							6	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

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	961	N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	840	N	656	-0-	-184	-0-	650	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	961	N	353	-0-	-608	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1178	N	957	-0-	-221	-0-	938	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	834	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	961	N	921	-0-	-40	-0-	898	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	187 218	1 9	1375	3	Y	198	198	0			-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	334 265	1 9	1837	3	Y	241	241	0			-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	406 339	1 9	2696	3	Y	308	308	0			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	196 256	1 9	2509	3	Y	233	233	0			-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	115 276	1 9	1824	3	Y	251	251	0			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	183 215	1 9	1757	3	Y	195	195	0			-0-
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	596 250	1 9	1808	3	Y	227	227	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	156 239	1 9	1338	3	Y	217	217	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3	N	-0-			-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3	N	-0-			-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3	N	-0-			-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3	N	-0-			-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3	N	-0-			-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,004 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	305	1	Y	123	128	0	5
							8	4					
							1228	3					
							135	9					
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	648	1	Y	477	473	0	9
							14	4					
							4341	3					
							525	9					
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	549	1	Y	491	490	0	10
							15	4					
							4038	3					
							540	9					
04	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	378	1	Y	252	257	0	5
							4	4					
							2478	3					
							277	9					
05	6107	X	2795	-0-	-3312	-0-	343	1	Y	311	310	0	6
							3	4					
							2107	3					
							342	9					
06	5910	X	2882	-0-	-3028	-0-	352	1	Y	292	290	0	8
							5	4					
							2204	3					
							321	9					
07	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	424	1	Y	315	315	0	8
							7	4					
							2666	3					
							347	9					
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	1006	1	Y	733	717	0	24
							26	4					
							6476	3					
							806	9					
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	909	1	Y	530	532	0	22
							11	4					
							4852	3					
							583	9					
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	511	1	Y	311	326	0	7
							9	4					
							3698	3					
							342	9					
*11	8040	X	4444	-0-	-3596	-0-	512	1	Y	307	307	0	7
							28	4					
							3566	3					
							338	9					
12	8308	X	3580	-0-	-4728	-0-	479	1	Y	226	228	0	5
							11	4					
							2841	3					
							249	9					

TOTAL GAS PROD: 51,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

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	3007	X	454	-0-	-2553	-0-	125	1	277	3	Y	41	53	0	3
							7	4	45	9					
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	28	1	59	3	Y	-0-	3	0	-0-
							1	4							
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	136	1	299	3	Y	343	322	0	21
							1	4	377	9					
04	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	563	1	1108	3	Y	272	279	0	14
							7	4	299	9					
05	2170	X	1569	-0-	-601	-0-	420	1	846	3	Y	269	261	0	22
							7	4	296	9					
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1012	3	Y	240	252	0	10
							7	4	264	9					
07	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	391	1	785	3	Y	262	257	0	15
							4	4	288	9					
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	536	1	1291	3	Y	258	258	0	15
							22	4	284	9					
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	433	1	1328	3	Y	252	249	0	18
							87	4	277	9					
10	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	339	1	1167	3	Y	217	217	0	18
							41	4	239	9					
*11	2070	X	1717	-0-	-353	-0-	359	1	1099	3	Y	229	233	0	14
							7	4	252	9					
12	2201	X	1030	-0-	-1171	-0-	223	1	654	3	Y	134	139	0	9
							6	4	147	9					

TOTAL GAS PROD: 16,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

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	992	N	685	-0-	-307	-0-	127	1	283	3	Y	244	241	0	16
							7	4	268	9					
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	291	3	Y	208	211	0	13
							5	4	229	9					
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	148	1	325	3	Y	234	233	0	14
							2	4	257	9					
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	185	1	363	3	Y	234	236	0	12
							2	4	257	9					
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	453	3	Y	214	209	0	17
							4	4	235	9					
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	456	3	Y	188	197	0	8
							3	4	207	9					
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	Y	183	180	0	11
							2	4	201	9					
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	333	1	803	3	Y	171	172	0	10
							13	4	188	9					
09	870	N	407	-0-	-463	-0-	50	1	154	3	Y	175	173	0	12
							10	4	193	9					
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	1387	1283	0	116
							12	4	1526	9					
*11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	207	1	633	3	Y	1853	1854	0	115
							4	4	2038	9					
*12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	182	1	535	3	Y	1871	1862	0	124
							5	4	2058	9					

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

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	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	1169	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
02	1708	N	1559	-0-	-149	-0-	1295	3	264	9	Y	240	240	0			-0-
03	1922	N	967	-0-	-955	-0-	784	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
04	1320	N	668	-0-	-652	-0-	449	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
05	1736	N	733	-0-	-1003	-0-	594	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
06	930	N	713	-0-	-217	-0-	630	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	724	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	583	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	713	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	708	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	345	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1369	3	293	9	Y	266	266	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3114	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	3100	X	1696	-0-	-1404	-0-	1688	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	3000	X	155	-0-	-2845	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4812	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100	X	218	-0-	-2882	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2846	3	22	9	N	20	20	0			-0-
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	2277	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3075	3	28	9	N	25	25	0			-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3129	3	34	9	N	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-136	-0-	7	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1 92	1 9	21	3	Y	84	84	0			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-984	-0-	167	1	535	3	Y	183	179	0			9
							4	4	201	9							
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	854	3	Y	174	172	0			11
							6	4	191	9							
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	934	3	Y	239	240	0			10
							7	4	263	9							
04	4650	X	1445	-0-	-3205	-0-	290	1	948	3	Y	183	183	0			10
							6	4	201	9							
05	4805	X	1563	-0-	-3242	-0-	319	1	1029	3	Y	190	191	0			9
							6	4	209	9							
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	284	1	1067	3	Y	174	174	0			9
							11	4	191	9							
07	1519	X	896	-0-	-623	-0-	120	1	668	3	Y	94	101	0			2
							5	4	103	9							
08	1550	X	337	-0-	-1213	-0-	35	1	234	3	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
09	1560	N	905	-0-	-655	-0-	95	1	644	3	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	66	1	460	3	Y	143	143	0			2
							2	4	157	9							
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	144	142	0			4
							1	4	158	9							
12	930	N	355	-0-	-575	-0-	26	1	186	3	Y	129	129	0			4
							1	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2582	-0-	-418	83	2582	3			Y	-0-					-0-
07	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	1654	-0-	-2004	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1933	-0-	-1663	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1400	3	323	9	N	294	294	0			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	732	3	180	9	N	164	164	0			-0-
04	1680	N	577	-0-	-1103	-0-	490	3	87	9	N	79	79	0			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	935	3	36	9	N	33	33	0			-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	840	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1295	3	413	9	N	375	375	0			-0-
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	583	3	157	9	N	143	143	0			-0-
09	870	N	25	-0-	-845	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	423	3	138	9	N	125	125	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2838	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2239	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2608	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
05	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2682	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	2820	X	1197	-0-	-1623	-0-	1193	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	2914	X	614	-0-	-2300	-0-	583	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
08	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1903	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
09	2700	X	2150	-0-	-550	-0-	2087	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	94	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		89	-0-	89	89	3	1	20	3	Y	60	59	0			1
							66	9									
06	14B2 EXT		19	-0-	19	108	2	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	173	N	51	-0-	-122	-0-	1	1	6	3	Y	40	39	0			1
							44	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	100	97	0			4
							110	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							
*11	3000	N	4630	-0-	1630	1630	559	1	3890	3	Y	137	135	0			3
							30	4	151	9							
*12	1630	N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

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	1009	-0-	-262	-0-	25	1	80	3	Y	821	806	0		40
							1	4	903	9						
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	Y	841	829	0		52
							3	4	925	9						
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	323	3	Y	1047	1056	0		43
							2	4	1152	9						
04	2940	X	1191	-0-	-1749	-0-	134	1	438	3	Y	560	573	0		30
							3	4	616	9						
05	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	135	1	437	3	Y	390	401	0		19
							3	4	429	9						
06	1650	X	1373	-0-	-277	-0-	217	1	816	3	Y	302	306	0		15
							8	4	332	9						
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	3	Y	274	282	0		7
							21	4	301	9						
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	250	1	1655	3	Y	128	131	0		4
							12	4	141	9						
09	1380	N	428	-0-	-952	-0-	51	1	347	3	Y	26	30	0		-0-
							1	4	29	9						
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0		-0-
*11	2040	X	883	-0-	-1157	-0-	10	1	81	3	Y	720	701	0		19
							792	9								
12	2108	X	148	-0-	-1960	-0-	2	1	12	3	Y	122	138	0		3
							134	9								

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,232

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

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-	-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

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	372	N	-0-	-0-	-372	-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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	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-

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	998	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1141	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1084	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1060	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1051	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1034	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1042	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1123	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	422	-0-	-849	-0-	321	3	101	9	Y	92	92	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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. GAS LIFT	(I)(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	770	1	3101	3	Y	582	581	0			22
							21	4	640	9							
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1102	3	Y	535	547	0			10
							4	4	589	9							
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	509	1	3748	3	Y	962	952	0			20
							14	4	1058	9							
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	801	1	5242	3	Y	614	622	0			12
							8	4	675	9							
05	6696	X	3156	-0-	-3540	-0-	383	1	2356	3	Y	376	381	0			7
							3	4	414	9							
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	824	1	5158	3	Y	335	333	0			9
							12	4	369	9							
07	6944	X	1825	-0-	-5119	-0-	217	1	1361	3	Y	221	224	0			6
							4	4	243	9							
08	6944	X	1523	-0-	-5421	-0-	181	1	1162	3	Y	159	160	0			5
							5	4	175	9							
09	6720	X	1143	-0-	-5577	-0-	146	1	782	3	Y	194	191	0			8
							2	4	213	9							
10	6572	X	814	-0-	-5758	-0-	71	1	518	3	Y	204	208	0			4
							1	4	224	9							
*11	6360	X	355	-0-	-6005	-0-	4	1	25	3	Y	296	293	0			7
							326	9									
12	1829	X	73	-0-	-1756	-0-	1	1	5	3	Y	61	67	0			1
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 33,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,539

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1504	1	6054	3	Y	677	669	0			26
							41	4	745	9							
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	290	310	0			6
							319	9									
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	346	345	0			7
							381	9									
04	8220	X	376	-0-	-7844	-0-	5	1	30	3	Y	310	311	0			6
							341	9									
05	8494	X	343	-0-	-8151	-0-	8	1	50	3	Y	259	260	0			5
							285	9									
06	8220	X	4426	-0-	-3794	-0-	577	1	3613	3	Y	206	205	0			6
							9	4	227	9							
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	564	1	3542	3	Y	184	185	0			5
							9	4	202	9							
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	804	3	Y	78	80	0			3
							3	4	86	9							
09	4440	X	99	-0-	-4341	-0-	2	1	12	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
10	4588	X	84	-0-	-4504	-0-	1	1	7	3	Y	69	71	0			1
							76	9									
*11	4440	X	153	-0-	-4287	-0-	2	1	11	3	Y	127	125	0			3
							140	9									
12	4309	X	229	-0-	-4080	-0-	30	1	179	3	Y	17	20	0			-0-
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

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-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1382	-0-	-4322	-0-	142	1	1173	3	Y	56	55	0			1
							5	4	62	9							
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1505	3	Y	137	135	0			3
							3	4	151	9							
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	641	1	3804	3	Y	53	55	0			1
							6	4	58	9							
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	682	1	4646	3	Y	89	89	0			1
							9	4	98	9							
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	362	1	2211	3	Y	120	119	0			2
							4	4	132	9							
06	4350	X	2476	-0-	-1874	-0-	318	1	2100	3	Y	49	50	0			1
							4	4	54	9							
07	5611	X	4721	-0-	-890	-0-	592	1	3992	3	Y	101	99	0			3
							26	4	111	9							
08	5611	X	3466	-0-	-2145	-0-	423	1	2901	3	Y	114	110	0			7
							17	4	125	9							
09	5430	X	975	-0-	-4455	-0-	117	1	824	3	Y	27	33	0			1
							4	4	30	9							
10	4712	X	18	-0-	-4694	-0-	3	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	4560	X	2279	-0-	-2281	-0-	284	1	1895	3	Y	84	79	0			6
							8	4	92	9							
12	4712	X	2393	-0-	-2319	-0-	331	1	1995	3	Y	53	56	0			3
							9	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 32,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	127	1	460	3	Y	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	256	1	928	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	221	1	826	3	Y	4	4	0			-0-
							21	4	4	9							
*07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	197	1	453	3	Y	-0-					-0-
							131	4									
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

01	775	X	-0-	-0-	-775	-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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	2540	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3584	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3324	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3120	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
05	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3010	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
06	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	2907	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
07	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2781	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
08	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2555	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	2906	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
10	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2693	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
12	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	1670	3	87	9	Y	79	79	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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	EOM BALANCE
01	4278	X	558	-0-	-3720	-0-	13	1	438	3	Y	97	97	0	-0-
							107	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	549	1	7130	3	Y	252	252	0	-0-
							277	9							
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7210	3	Y	243	243	0	-0-
							267	9							
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	106	1	6628	3	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
06	7710	X	2812	-0-	-4898	-0-	41	1	2674	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-			-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-			-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-			-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	1428	1	5748	3	Y	476	475	0			18
							38	4	524	9							
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	256	1	1711	3	Y	178	193	0			3
							6	4	196	9							
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	2953	3	Y	255	253	0			5
							11	4	281	9							
04	7650	X	3943	-0-	-3707	-0-	489	1	3203	3	Y	224	225	0			4
							5	4	246	9							
05	7905	X	3132	-0-	-4773	-0-	413	1	2539	3	Y	160	161	0			3
							4	4	176	9							
06	7650	X	2295	-0-	-5355	-0-	298	1	1864	3	Y	116	116	0			3
							5	4	128	9							
07	4061	X	2383	-0-	-1678	-0-	308	1	1936	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
08	4061	X	2728	-0-	-1333	-0-	339	1	2182	3	Y	180	177	0			6
							9	4	198	9							
09	3930	X	23	-0-	-3907	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	493	1	3573	3	Y	291	285	0			6
							9	4	320	9							
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	374	1	2605	3	Y	262	262	0			6
							20	4	288	9							
*12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	117	107	1			10
							129	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	100	109	1			1
							110	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	561	3	Y	180	180	1			1
							24	4	198	9							
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	32	33	1			-0-
							21	4	35	9							
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	39	39	1			-0-
							4	4	43	9							
07	961	N	151	-0-	-810	-0-	35	1	80	3	Y	12	12	0			-0-
							23	4	13	9							
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	189	1	713	3	Y	358	355	0			3
							110	4	394	9							
09	930	X	555	-0-	-375	-0-	43	1	289	3	Y	180	181	0			2
							25	4	198	9							
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	72	1	360	3	Y	126	127	0			1
							11	4	139	9							
*11	1350	X	521	-0-	-829	-0-	56	1	291	3	Y	154	153	0			2
							5	4	169	9							
12	1395	X	803	-0-	-592	-0-	102	1	449	3	Y	219	218	0			3
							11	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1143	-0-	-1089	-0-	186	1	714	3	Y	196	201	0			12
							27	4	216	9							
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	200	195	0			17
							28	4	220	9							
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	220	1	796	3	Y	225	239	0			3
							45	4	248	9							
04	1860	X	1527	-0-	-333	-0-	245	1	930	3	Y	284	285	0			2
							40	4	312	9							
05	1395	X	820	-0-	-575	-0-	138	1	501	3	Y	137	138	0			1
							30	4	151	9							
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	86	1	325	3	Y	74	73	0			1
							50	4	81	9							
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	957	3	Y	327	325	0			3
							84	4	360	9							
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	894	3	Y	265	265	0			3
							28	4	292	9							
*11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	200	1	1046	3	Y	375	374	0			4
							18	4	413	9							
12	1581	X	1435	-0-	-146	-0-	188	1	828	3	Y	363	362	0			5
							20	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3940	-0-	-1299	-0-	3844	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3734	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3521	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
04	3810	X	3165	-0-	-645	-0-	3026	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
05	4278	X	3445	-0-	-833	-0-	3318	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3459	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
07	4278	X	2615	-0-	-1663	-0-	2529	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4550	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3761	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3737	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
11	4560	X	3613	-0-	-947	-0-	3529	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
12	4712	X	3175	-0-	-1537	-0-	3130	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (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	3058	-0-	-5498	-0-	196	1	2516	3	Y	307	306	0	4
							8	4	338	9					
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	200	1	2514	3	Y	265	264	0	5
							8	4	292	9					
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	161	1	1886	3	Y	149	151	0	3
							5	4	164	9					
04	6540	X	3845	-0-	-2695	-0-	301	1	3324	3	Y	187	187	0	3
							14	4	206	9					
05	3348	X	274	-0-	-3074	-0-	2	1	26	3	Y	224	222	0	5
							246	9							
06	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	225	1	2420	3	Y	191	185	0	11
							8	4	210	9					
07	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-	241	1	2356	3	Y	156	159	0	8
							10	4	172	9					
08	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	278	1	2389	3	Y	145	146	0	7
							11	4	160	9					
09	3840	X	2621	-0-	-1219	-0-	232	1	2151	3	Y	206	195	0	18
							11	4	227	9					
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	233	1	2369	3	Y	223	227	0	14
							7	4	245	9					
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	222	1	2077	3	Y	216	216	0	14
							6	4	238	9					
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	222	1	2049	3	Y	221	222	0	13
							5	4	243	9					

TOTAL GAS PROD: 31,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

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	EOM BALANCE
01	4991	X	264	-0-	-4727	-0-	19	1	161	3	Y	75	78	0	1
							1	4	83	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	123	121	0	2
							135	9							
04	1800	X	1642	-0-	-158	-0-	108	1	738	3	Y	722	712	0	12
							2	4	794	9					
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	250	1	1528	3	Y	1251	1244	0	19
							3	4	1376	9					
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	184	1	1217	3	Y	800	805	0	14
							2	4	880	9					
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	313	1	2111	3	Y	1177	1160	0	31
							14	4	1295	9					
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	266	1	1825	3	Y	1375	1324	0	82
							11	4	1513	9					
09	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	200	1	1413	3	Y	1212	1236	0	58
							6	4	1333	9					
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	237	1	1681	3	Y	1108	1087	0	79
							3	4	1219	9					
11	3000	X	2226	-0-	-774	-0-	140	1	934	3	Y	1044	1051	0	72
							4	4	1148	9					
12	3100	X	2173	-0-	-927	-0-	188	1	1133	3	Y	770	800	0	42
							5	4	847	9					

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	558	N	92	-0-	-466	-0-	1 86	1 9	5	3	Y	78	80	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32 254	1 9	191	3	Y	231	227	0			4
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26 261	1 9	176	3	Y	237	237	0			4
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75 1	1 4	460 311	3 9	Y	283	283	0			4
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	476 217	3 9	Y	197	198	0			3
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	115 5	1 4	775 283	3 9	Y	257	253	0			7
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	112 4	1 4	765 273	3 9	Y	248	240	0			15
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	91 3	1 4	639 234	3 9	Y	213	218	0			10
10	1178	N	937	-0-	-241	-0-	94 1	1 4	668 174	3 9	Y	158	157	0			11
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-	77 2	1 4	516 198	3 9	Y	180	179	0			12
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	79 2	1 4	477 212	3 9	Y	193	194	0			11

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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	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
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-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	929	-0-	-361	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	559	-0-	-581	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	229	-0-	-577	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	1940	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
02	1820	X	1698	-0-	-122	-0-	1573	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2008	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
04	2040	X	2027	-0-	-13	-0-	1861	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1981	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
06	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	1649	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2215	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
08	3100	N	3771	-0-	671	671	3512	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
09	3000	N	2929	-0-	-71	600	2732	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
10	3100	N	2624	-0-	-476	124	2450	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
11	2544	X	2420	-0-	-124	-0-	2263	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2308	3	173	9	Y	157	157	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-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 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	16 141	1 9	709	3	Y	128	128	0			-0-
02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-	19 138	1 9	848	3	Y	125	125	0			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	41	3	Y	25	25	0			-0-
04	840	N	24	-0-	-816	-0-	14	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	8	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	44 275	1 9	1612	3	Y	250	250	0			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3 118	1 9	80	3	Y	107	107	0			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4 48	1 9	98	3	Y	44	44	0			-0-
09	1290	N	98	-0-	-1192	-0-	2 55	1 9	41	3	Y	50	50	0			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67 334	1 9	1509	3	Y	304	304	0			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	220	3	Y	36	36	0			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	1 34	1 9	27	3	Y	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

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	310	N	101	-0-	-209	-0-	8	1	79	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	30	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	5766	X	4063	-0-	-1703	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4761	-0-	-559	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4413	-0-	-1287	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5645	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	4516	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5804	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	5460	X	5356	-0-	-104	-0-	5352	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5238	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	5700	X	4946	-0-	-754	-0-	4943	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	5890	X	4893	-0-	-997	-0-	4889	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4471	3	264	9	N	240	240	0			-0-
02	4144	X	2765	-0-	-1379	-0-	2616	3	149	9	N	135	135	0			-0-
03	4588	X	3674	-0-	-914	-0-	3455	3	219	9	N	199	199	0			-0-
04	4590	X	3472	-0-	-1118	-0-	3305	3	167	9	N	152	152	0			-0-
05	4743	X	3190	-0-	-1553	-0-	3164	3	26	9	N	24	24	0			-0-
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-	3483	3	28	9	N	25	25	0			-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3820	3	308	9	N	280	280	0			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3796	3	259	9	N	235	235	0			-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3622	3	231	9	N	210	210	0			-0-
10	4123	X	3385	-0-	-738	-0-	3242	3	143	9	N	130	130	0			-0-
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	3554	3	156	9	N	142	142	0			-0-
12	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	3318	3	260	9	N	236	236	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1537	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1364	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1294	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1546	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1337	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1306	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1270	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
08	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1222	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1004	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1071	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	712	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1103	3	169	9	Y	154	154	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

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 (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

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 (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1331	-0-	-870	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	903	-0-	-387	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1440	-0-	-1195	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	990	N	652	-0-	-338	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		6425	-0-	6425	6425	416	1	5128	3	Y	793	775	0			18
							9	4	872	9							
06	T. A.		1227	-0-	1227	7652	90	1	970	3	Y	149	158	0			9
							3	4	164	9							
07	T. A.		4688	-0-	4688	12340	424	1	4143	3	Y	94	98	0			5
							18	4	103	9							
08	12340	X	-0-	-0-	-12340	-0-					Y	3	8	0			-0-
09	6210	X	30	-0-	-6180	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	393	-0-	-6024	-0-	2	1	25	3	Y	333	312	0			21
							366	9									
*11	4530	X	93	-0-	-4437	-0-	1	1	5	3	Y	79	95	0			5
							87	9									
*12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	92	92	2814	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
02	2612	N	2520	-0-	-92	-0-	2057	3	463	9	Y	421	421	0			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1743	3	395	9	Y	359	359	0			-0-
04	2910	X	1690	-0-	-1220	-0-	1291	3	399	9	Y	363	363	0			-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987	9	Y	897	897	0			-0-
06	2910	X	11	-0-	-2899	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	3007	X	1094	-0-	-1913	-0-	1029	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
09	2910	X	810	-0-	-2100	-0-	630	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2922	3	613	9	Y	557	557	0			-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1939	3	501	9	Y	455	455	0			-0-
12	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1617	3	466	9	Y	424	424	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1117	-0-	-681	-0-	884	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	812	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
03	1778	N	707	-0-	-1071	-0-	534	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	835	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
05	1178	N	970	-0-	-208	-0-	594	3	376	9	Y	342	342	0			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	682	3	410	9	Y	373	373	0			-0-
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	587	3	344	9	Y	313	313	0			-0-
08	1147	X	1085	-0-	-62	-0-	690	3	395	9	Y	359	359	0			-0-
09	1110	X	984	-0-	-126	-0-	570	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
10	1116	X	812	-0-	-304	-0-	366	3	446	9	Y	405	405	0			-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	381	3	724	9	Y	658	658	0			-0-
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	826	3	701	9	Y	637	637	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2878	-0-	-3818	-0-	876	1	1945	3	Y	7	7	0			-0-
							49	4	8	9							
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1167	1	2485	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1183	1	2599	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	1074	1	2113	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	1161	1	2338	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	1100	1	2375	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	1126	1	2264	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	957	1	2307	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	3480	X	2352	-0-	-1128	-0-	551	1	1690	3	Y	-0-					-0-
							111	4									
10	3596	X	1186	-0-	-2410	-0-	256	1	881	3	Y	16	15	0			1
							31	4	18	9							
*11	3480	X	1107	-0-	-2373	-0-	259	1	793	3	Y	45	43	0			3
							5	4	50	9							
12	3410	X	1693	-0-	-1717	-0-	363	1	1066	3	Y	232	220	0			15
							9	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 33,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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. GAS LIFT (I)(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	2079	-0-	-711	-0-	1885	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
02	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	1907	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2760	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2310	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
05	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	1947	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
06	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	2134	3	210	9	Y	191	191	0			-0-
07	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2085	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
08	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	1959	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2155	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2144	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1960	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2146	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	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.		1264	-0-	1264	1264	317	1	639	3	Y	275	253	0			22
							5	4	303	9							
06	T. A.		1074	-0-	1074	2338	224	1	484	3	Y	330	339	0			13
							3	4	363	9							
07	T. A.		712	-0-	712	3050	188	1	378	3	Y	131	136	0			8
							2	4	144	9							
08	3839	X	789	-0-	-3050	-0-	152	1	367	3	Y	240	234	0			14
							6	4	264	9							
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2460	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1897	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2279	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2165	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2090	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2012	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1974	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2031	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1948	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1931	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1851	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1924	3	184	9	Y	167	167	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

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. GAS LIFT	(I)(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	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	X	470	-0-		-0-	-0-		5 292	1 9	173	3	Y	265	265	0			-0-
02	282	X	282	-0-		-0-	-0-		8 186	1 9	88	3	Y	169	169	0			-0-
03	399	X	399	-0-		-0-	-0-		11 233	1 9	155	3	Y	212	212	0			-0-
04	1617	X	1617	-0-		-0-	-0-		42 270	1 9	1305	3	Y	245	245	0			-0-
05	1217	X	1217	-0-		-0-	-0-		16 212	1 9	989	3	Y	193	193	0			-0-
06	984	X	984	-0-		-0-	-0-		12 184	1 9	788	3	Y	167	167	0			-0-
07	1280	X	1280	-0-		-0-	-0-		17 241	1 9	1022	3	Y	219	219	0			-0-
08	834	X	834	-0-		-0-	-0-		11 239	1 9	584	3	Y	217	217	0			-0-
09	1322	X	1322	-0-		-0-	-0-		20 240	1 9	1062	3	Y	218	218	0			-0-
10	1203	X	1203	-0-		-0-	-0-		21 198	1 9	984	3	Y	180	180	0			-0-
11	728	X	728	-0-		-0-	-0-		13 113	1 9	602	3	Y	103	103	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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. (I) GAS LIFT(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	2577	-0-	-151	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2315	3	35	9	N	32	32	0			-0-
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2514	3	42	9	N	38	38	0			-0-
04	3150	X	2356	-0-	-794	-0-	2330	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2380	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	2373	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	2514	3	55	9	N	50	50	0			-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2485	3	57	9	N	52	52	0			-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2434	3	42	9	N	38	38	0			-0-
10	2573	X	26	-0-	-2547	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	114	-0-	-2376	-0-	112	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	88	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1055	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1253	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
04	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	947	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	930	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1030	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1129	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
08	1054	N	27	-0-	-1027	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2117	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2066	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1522	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1902	3	139	9	Y	126	126	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-1675	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	323	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	535	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	461	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	868	X	318	-0-	-550	-0-	298	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	575	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
07	558	X	501	-0-	-57	-0-	420	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	163	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2303	3	537	9	Y	488	488	0			-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1883	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1948	3	356	9	Y	324	324	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1121	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2268	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1006	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	520	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	486	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	528	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1030	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	888	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	562	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	596	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	610	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	473	3	131	9	Y	119	119	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	42	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	67	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1259	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	115	1	3618	3	Y	641	641	0	-0-
							705	9							
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		2283	-0-	2283	2283	41	1	2019	3	Y	203	203	0	-0-
							223	9							
10	DLQ G-10		4404	-0-	4404	6687	86	1	4035	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
11	9449	X	2762	-0-	-6687	-0-	52	1	2420	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	1877	3	Y	137	137	0	-0-
							151	9							

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	11	1	494	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	52	1	1908	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	11	1	393	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
07	713	N	354	-0-	-359	-0-	11	1	296	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	24	1	560	3	Y	47	47	0	-0-
							52	9							
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
11	630	N	474	-0-	-156	-0-	19	1	415	3	Y	36	36	0	-0-
							40	9							
12	620	N	11	-0-	-609	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-		8	1	382	3	Y	47	47	0			-0-
								52	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-		13	1	427	3	Y	52	52	0			-0-
								57	9									
05	496	N	45	-0-	-451	-0-		1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		21	1	755	3	Y	61	61	0			-0-
								67	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-		26	1	698	3	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132		5	1	125	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	DLQ G-10		913	-0-	913	1045		32	1	760	3	Y	110	110	0			-0-
								121	9									
10	DLQ G-10		77	-0-	77	1122		3	1	68	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	DLQ G-10		838	-0-	838	1960		35	1	759	3	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
12	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	84	-0-	-381	-0-		3	1	29	3	Y	47	47	0			-0-
								52	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-		7	1	84	3	Y	341	341	0			-0-
								375	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		140	1	1578	3	Y	485	485	0			-0-
								534	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-		6	1	58	3	Y	200	200	0			-0-
								220	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		14	1	108	3	Y	368	368	0			-0-
								405	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-		13	1	108	3	Y	326	326	0			-0-
								359	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-		7	1	60	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-		6	1	43	3	Y	438	438	0			-0-
								482	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-		7	1	55	3	Y	366	366	0			-0-
								403	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-		22	1	153	3	Y	293	293	0			-0-
								322	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-		15	1	137	3	Y	420	420	0			-0-
								462	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-		25	1	122	3	Y	363	363	0			-0-
								399	9									

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1965	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1620	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1879	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1675	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1818	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3563	-0-	463	463	3462	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
09	3000	N	2868	-0-	-132	331	2798	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
10	2559	N	2228	-0-	-331	-0-	2192	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
12	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1923	3	69	9	Y	63	63	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1276	-0-	-956	-0-	1270	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1222	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31937	X	31937	-0-	-0-	-0-	2328	1	23689	3	Y	5382	5382	0			-0-
							5920	9									
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	1533	1	17769	3	Y	2073	2073	0			-0-
							2280	9									
03	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1817	1	20353	3	Y	3629	3629	0			-0-
							3992	9									
04	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	2248	1	21064	3	Y	4606	4606	0			-0-
							5067	9									
05	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	2823	1	18521	3	Y	4311	4311	0			-0-
							4742	9									
06	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	2003	1	15027	3	Y	2409	2409	0			-0-
							2650	9									
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1590	1	11582	3	Y	2716	2716	0			-0-
							2988	9									
08	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	1895	1	11191	3	Y	2863	2863	0			-0-
							3149	9									
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1297	1	9183	3	Y	2285	2285	0			-0-
							2514	9									
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	1099	1	7390	3	Y	1928	1928	0			-0-
							2121	9									
11	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1100	1	8813	3	Y	1655	1655	0			-0-
							1821	9									
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	2053	1	7964	3	Y	1796	1796	0			-0-
							1976	9									

TOTAL GAS PROD: 233,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,653

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3147	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3032	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3120	-0-	-662	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3033	-0-	-627	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	153	-0-	-684	-0-	152	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20	20	0			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	632	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	609	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	775	N	543	-0-	-232	-0-	541	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	626	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	114	-0-	-3296	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3080	X	362	-0-	-2718	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8010	3	404	9	Y	367	367	0			-0-
04	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	10549	3	1036	9	Y	942	942	0			-0-
05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10126	3	949	9	Y	863	863	0			-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8538	3	888	9	Y	807	807	0			-0-
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6318	3	950	9	Y	864	864	0			-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	6304	3	939	9	Y	854	854	0			-0-
09	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	8711	3	884	9	Y	804	804	0			-0-
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6420	3	946	9	Y	860	860	0			-0-
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	7527	3	901	9	Y	819	819	0			-0-
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6103	3	835	9	Y	759	759	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	65	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	756	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	286	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	483	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	439	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	618	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	603	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	322	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	255	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	897	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	582	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	743	3	644	9	Y	585	585	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	3	32	9	Y	29	28	0			1
03	45	N	11	-0-	-34	-0-	1	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	34	33	0			1
							37	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	67	66	0			1
							74	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	16	1	110	3	Y	27	25	0			2
							1	4	30	9							
09	210	N	37	-0-	-173	-0-	1	1	5	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	1	1	5	3	Y	71	67	0			5
							78	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	14	-0-	-2170	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1236	-0-	-593	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			Y	-0-					-0-
10	2345	N	2109	-0-	-236	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2050	-0-	-368	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	504	N	92	-0-	-412	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	923	-0-	-517	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	638	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	39	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	206	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	215	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	262	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	284	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	244	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	339	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	172	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	280	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	221	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	235	3	176	9	Y	160	160	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	6	1	1423	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	22	1	2075	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	23	1	1417	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	21	1	1366	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	42	1	2226	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	6	1	706	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	877	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	983	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 20,907 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 #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	909	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	920	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	892	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	142	1	6502	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	33	1	2013	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	16	1	1187	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	10	1	711	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	12	1	1011	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 22,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1296	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	15	1	1502	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	132	1	6197	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	21	1	1117	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
09	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	936	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	29	1	1436	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	908	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	396	-0-	-937	-0-	3	1	34	3	Y	326	328	0			5
							359	9									
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	191	192	0			4
							210	9									
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	383	380	0			7
							1	4	421	9							
04	1140	X	590	-0-	-550	-0-	49	1	539	3	Y	-0-	7	0			-0-
							2	4									
05	589	X	391	-0-	-198	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-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: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1295	-0-	-3355	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	22	-0-	-3248	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	2268	-0-	-2652	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3004	-0-	-2080	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	300	-0-	-3916	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	973	-0-	-1937	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3077	-0-	-1635	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,815 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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496	N	86	-0-	-410	-0-	1 77	1 9	8	3	Y	70	70	0	1
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	1 48	1 9	5	3	Y	44	44	0	1
03	293	N	239	-0-	-54	-0-	4 212	1 9	23	3	Y	193	190	0	4
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15 286	1 9	101	3	Y	260	260	0	4
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11 691	1 9	70	3	Y	628	622	0	10
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	2 168	1 9	16	3	Y	153	160	0	3
07	403	N	163	-0-	-240	-0-	2 144	1 9	17	3	Y	131	131	0	3
08	775	N	212	-0-	-563	-0-	3 189	1 9	20	3	Y	172	165	0	10
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2 107	1 9	11	3	Y	97	102	0	5
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	2 122	1 9	14	3	Y	111	108	0	8
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	3 176	1 9	20	3	Y	160	157	0	11
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1 154	1 9	6	3	Y	140	143	0	8

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	346	-0-	-2041	-0-	13 222	1 9	111	3	Y	202	202	0	3
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	705 362	3 9	Y	329	326	0	6
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	299 3	1 4	1777 480	3 9	Y	436	434	0	8
04	3180	X	1252	-0-	-1928	-0-	132 2	1 4	901 217	3 9	Y	197	202	0	3
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	341 4	1 4	2081 409	3 9	Y	372	369	0	6
06	2490	X	1957	-0-	-533	-0-	217 3	1 4	1434 303	3 9	Y	275	276	0	5
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	327 14	1 4	2208 616	3 9	Y	560	550	0	15
08	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	272 11	1 4	1866 327	3 9	Y	297	294	0	18
09	2730	X	1856	-0-	-874	-0-	230 7	1 4	1619	3	Y	-0-	18	0	-0-
10	3162	X	1039	-0-	-2123	-0-	128 2	1 4	909	3	Y	-0-			-0-
11	3060	X	317	-0-	-2743	-0-	27 1	1 4	183 106	3 9	Y	96	89	0	7
12	3162	X	1083	-0-	-2079	-0-	98 3	1 4	591 391	3 9	Y	355	342	0	20

TOTAL GAS PROD: 20,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	486	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	350	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	488	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	395	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1032	-0-	-1076	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,535 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	EOM BALANCE
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	6	1	24	3	Y	107	111	0	4
							118	9							
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	647	1	2159	3	Y	270	258	0	16
							25	4	297	9					
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	55	1	190	3	Y	184	193	0	7
							1	4	202	9					
04	2520	X	540	-0-	-1980	-0-	45	1	144	3	Y	318	312	0	13
							1	4	350	9					
05	3472	X	598	-0-	-2874	-0-	27	1	87	3	Y	440	437	0	16
							484	9							
06	3360	X	336	-0-	-3024	-0-	9	1	28	3	Y	272	273	0	15
							299	9							
07	3472	X	279	-0-	-3193	-0-	17	1	36	3	Y	205	208	0	12
							226	9							
08	589	X	286	-0-	-303	-0-	10	1	32	3	Y	222	223	0	11
							244	9							
09	570	X	85	-0-	-485	-0-	2	1	9	3	Y	67	74	0	4
							74	9							
10	589	X	168	-0-	-421	-0-	5	1	18	3	Y	132	131	0	5
							145	9							
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	5	1	19	3	Y	130	130	0	5
							143	9							
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	153	150	0	8
							1	4	168	9					

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

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	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	101	101	0	-0-
							111	9							
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	Y	119	119	0	-0-
							131	9							
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	104	104	0	-0-
							114	9							
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	23	1	375	3	Y	116	116	0	-0-
							128	9							
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	90	90	0	-0-
							99	9							

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
02	2660	X	2438	-0-	-222	-0-	2241	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3319	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	2966	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2959	3	290	9	Y	264	264	0			-0-
06	3570	X	3093	-0-	-477	-0-	2819	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
07	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2366	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
08	3689	X	2769	-0-	-920	-0-	2509	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
09	3270	X	1000	-0-	-2270	-0-	909	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
10	3255	X	303	-0-	-2952	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2397	3	257	9	Y	234	234	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

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	3906	X	1766	-0-	-2140	-0-	1587	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
02	3528	X	1870	-0-	-1658	-0-	1698	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
03	3596	X	2537	-0-	-1059	-0-	2348	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
04	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2383	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3063	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3665	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4028	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4546	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4134	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3735	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
11	3780	X	2699	-0-	-1081	-0-	2532	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
12	3906	X	851	-0-	-3055	-0-	803	3	48	9	Y	44	44	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

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	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1113	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1756	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
03	1054	N	222	-0-	-832	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	428	3178	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
05	2108	N	250	-0-	-1858	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4493	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2503	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3138	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2959	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2866	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2726	3	356	9	Y	324	324	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	1931	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	2294	X	1295	-0-	-999	-0-	1280	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
04	1920	X	1156	-0-	-764	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1953	X	1174	-0-	-779	-0-	1157	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1565	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1178	N	466	-0-	-712	-0-	458	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	3000	N	4282	-0-	1282	1282	4250	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
10	3100	N	2012	-0-	-1088	194	2005	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	105	-0-	-2220	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	714	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2749	3	480	9	Y	436	436	0			-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2885	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6130	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8438	3	330	9	Y	300	300	0			-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	9863	3	294	9	Y	267	267	0			-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9579	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10873	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8398	3	264	9	Y	240	240	0			-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6411	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3232	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	848	3	122	9	Y	111	111	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,178

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	5456	X	4272	-0-	-1184	-0-	4151	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
02	4928	X	4464	-0-	-464	-0-	4343	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
03	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	4272	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
04	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4857	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
05	5332	X	4218	-0-	-1114	-0-	4200	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	4770	X	4031	-0-	-739	-0-	4014	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	5146	X	3557	-0-	-1589	-0-	3405	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
08	5146	X	45	-0-	-5101	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	2278	-0-	-2702	-0-	2203	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6840	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4610	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3724	3	112	9	Y	102	102	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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	4867	X	1062	-0-	-3805	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	884	-0-	-3797	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2435	-0-	-2095	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3822	-0-	-1510	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	366	-0-	-4794	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	3884	-0-	-1448	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	283	-0-	-3407	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 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	3689	X	1959	-0-	-1730	-0-	1841	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
02	3332	X	2779	-0-	-553	-0-	2615	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
03	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	2795	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
04	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	2589	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2562	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
06	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	2466	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
07	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	2488	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2631	3	370	9	Y	336	336	0			-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2498	3	578	9	Y	525	525	0			-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2516	3	596	9	Y	542	542	0			-0-
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2481	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
12	3193	X	387	-0-	-2806	-0-	345	3	42	9	Y	38	38	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

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

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	EOM BALANCE
01	2604	X	1365	-0-		-1239	-0-	26 328	1 9	1011	3	Y	298	298	0	-0-
02	2352	X	1416	-0-		-936	-0-	22 404	1 9	990	3	Y	367	367	0	-0-
03	2914	X	1202	-0-		-1712	-0-	20 410	1 9	772	3	Y	373	373	0	-0-
04	2820	X	1073	-0-		-1747	-0-	17 450	1 9	606	3	Y	409	409	0	-0-
05	3317	X	845	-0-		-2472	-0-	13 406	1 9	426	3	Y	369	369	0	-0-
06	1530	X	433	-0-		-1097	-0-	2 378	1 9	53	3	Y	344	344	0	-0-
07	1581	X	438	-0-		-1143	-0-	2 394	1 9	42	3	Y	358	358	0	-0-
08	1209	X	752	-0-		-457	-0-	7 332	1 9	413	3	Y	302	302	0	-0-
09	1934	X	1934	-0-		-0-	-0-	31 400	1 9	1503	3	Y	364	364	0	-0-
10	837	X	539	-0-		-298	-0-	8 146	1 9	385	3	Y	133	133	0	-0-
11	720	X	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

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	EOM BALANCE
01	22410	X	22410	-0-		-0-	-0-	21499	3	911	9	Y	828	828	0	-0-
02	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-	9393	3	329	9	Y	299	299	0	-0-
03	11390	X	11390	-0-		-0-	-0-	10919	3	471	9	Y	428	428	0	-0-
04	29084	X	29084	-0-		-0-	-0-	27926	3	1158	9	Y	1053	1053	0	-0-
05	22405	X	22405	-0-		-0-	-0-	21662	3	743	9	Y	675	675	0	-0-
06	8880	X	8500	-0-		-380	-0-	8126	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
07	18288	X	18288	-0-		-0-	-0-	17085	3	1203	9	Y	1094	1094	0	-0-
08	19136	X	19136	-0-		-0-	-0-	18245	3	891	9	Y	810	810	0	-0-
09	15171	X	15171	-0-		-0-	-0-	14625	3	546	9	Y	496	496	0	-0-
10	15905	X	15905	-0-		-0-	-0-	15321	3	584	9	Y	531	531	0	-0-
11	16540	X	16540	-0-		-0-	-0-	16126	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
12	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-	13120	3	529	9	Y	481	481	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 202,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,411

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

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	EOM BALANCE
01	3286	X	2288	-0-		-998	-0-	2225	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	2968	X	2588	-0-		-380	-0-	2530	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
03	3286	X	2745	-0-		-541	-0-	2666	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
04	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	2694	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
05	2852	X	2598	-0-		-254	-0-	2587	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	2760	X	2539	-0-		-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	2915	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
08	2883	X	2141	-0-		-742	-0-	2107	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
09	2790	X	949	-0-		-1841	-0-	934	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	3007	X	660	-0-		-2347	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
11	2910	X	1271	-0-		-1639	-0-	1253	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
12	3007	X	211	-0-		-2796	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-		3343	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-		4274	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-		3429	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	3270	X	2861	-0-		-409	-0-		2837	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
05	4619	X	2642	-0-		-1977	-0-		2619	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
06	4470	X	3082	-0-		-1388	-0-		3061	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	4619	X	3115	-0-		-1504	-0-		3095	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	3472	X	3105	-0-		-367	-0-		3085	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	3090	X	3081	-0-		-9	-0-		3061	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	3193	X	2161	-0-		-1032	-0-		2149	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	3090	X	2129	-0-		-961	-0-		2116	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-		4434	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-		-0-	-0-		929	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-		1607	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-		2470	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-		1252	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	1798	N	1280	-0-		-518	-0-		1274	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	2400	N	-0-	-0-		-2400	-0-						Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-		2072	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-		2500	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-		2287	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	2046	N	977	-0-		-1069	-0-		971	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	2400	N	1627	-0-		-773	-0-		1617	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	2387	N	921	-0-		-1466	-0-		917	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3269	-0-		-2900	-0-		3269	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3459	-0-		-2113	-0-		3459	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	3800	-0-		-2369	-0-		3800	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2722	-0-		-968	-0-		2722	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3136	-0-		-708	-0-		3136	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3237	-0-		-483	-0-		3237	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2986	-0-		-858	-0-		2986	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-						Y	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-		3684	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	424	-0-		-2924	-0-		424	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2812	-0-		-428	-0-		2812	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3789	-0-		-24	-0-		3789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,318 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	2325	X	980	-0-	-1345	-0-	963	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
02	2492	X	1632	-0-	-860	-0-	1610	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
03	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	1868	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-				-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3633	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2816	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
08	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2859	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
09	3120	X	2794	-0-	-326	-0-	2759	3	35	9	Y	32	32	0		-0-
10	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	2405	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
11	3120	X	2394	-0-	-726	-0-	2372	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
12	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	1746	3	33	9	Y	30	30	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	5995	3	507	9	Y	461	461	0		-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3551	3	309	9	Y	281	281	0		-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4167	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
04	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-	3814	3	314	9	Y	285	285	0		-0-
05	6169	X	3996	-0-	-2173	-0-	3702	3	294	9	Y	267	267	0		-0-
06	5970	X	3764	-0-	-2206	-0-	3472	3	292	9	Y	265	265	0		-0-
07	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	2983	3	259	9	Y	235	235	0		-0-
08	4495	X	3024	-0-	-1471	-0-	2811	3	213	9	Y	194	194	0		-0-
09	4140	X	1316	-0-	-2824	-0-	1230	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
10	3999	X	514	-0-	-3485	-0-	514	3			Y	-0-				-0-
11	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	3469	3	161	9	Y	146	146	0		-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4651	3	427	9	Y	388	388	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

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	2790	X	657	-0-	-2133	-0-	7	1	54	3	Y	542	539	0		7
							596	9								
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	319	320	0		6
							1	4	351	9						
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	178	1	1054	3	Y	417	415	0		8
							2	4	459	9						
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	295	1	2010	3	Y	528	527	0		9
							4	4	581	9						
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	283	1	1726	3	Y	439	441	0		7
							3	4	483	9						
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1	1744	3	Y	416	416	0		7
							3	4	458	9						
07	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	174	1	1176	3	Y	382	379	0		10
							8	4	420	9						
08	2976	X	1774	-0-	-1202	-0-	171	1	1174	3	Y	384	371	0		23
							7	4	422	9						
09	2880	X	1816	-0-	-1064	-0-	175	1	1235	3	Y	364	370	0		17
							6	4	400	9						
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	277	1	1966	3	Y	352	344	0		25
							4	4	387	9						
11	2460	X	1769	-0-	-691	-0-	182	1	1215	3	Y	334	336	0		23
							5	4	367	9						
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	253	1	1524	3	Y	353	357	0		19
							7	4	388	9						

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

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. (I) GAS LIFT(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-	3	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	544	3	Y	146	143	0			3
							2	4	161	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	156	156	0			3
							172	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-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: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		1313	-0-	1313	1313	152	1	1017	3	Y	128	126	0			2
								3	4	141	9							
03		6585	X	5272	-0-	-1313	-0-	529	1	3892	3	Y	760	746	0			16
								15	4	836	9							
04		3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	341	1	2235	3	Y	589	594	0			11
								3	4	648	9							
05		3100	N	4701	-0-	1601	1601	556	1	3421	3	Y	654	653	0			12
								5	4	719	9							
06		6591	X	4990	-0-	-1601	-0-	427	1	2676	3	Y	1710	1675	0			47
								6	4	1881	9							
07		4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	362	1	2276	3	Y	1412	1424	0			35
								6	4	1553	9							
08		5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
09		4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
10		7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	560	1	4058	3	Y	2545	2492	0			53
								10	4	2800	9							
*11		4980	X	559	-0-	-4421	-0-	57	1	393	3	Y	96	147	0			2
								3	4	106	9							
*12		4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

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	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.		311	-0-	311	311	8	1	17	3	Y	260	239	0			21
							286	9									
06	T. A.		733	-0-	733	1044	116	1	251	3	Y	331	339	0			13
							2	4	364	9							
07	T. A.		417	-0-	417	1461	10	1	19	3	Y	353	345	0			21
							388	9									
*08	1724	N	263	-0-	-1461	-0-	6	1	15	3	Y	220	228	0			13
							242	9									
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	3100	N	1582	-0-	-1518	1256	1582	3			Y	-0-					-0-
02	2727	X	1471	-0-	-1256	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1534	-0-	-574	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	749	-0-	-631	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	824	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	71	1	484	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	90	1	779	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	208	1	1425	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	150	1	951	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	151	1	1245	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	448	448	0	-0-
							493	9							
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	113	113	0	-0-
							124	9							
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	3	Y	183	183	0	-0-
							201	9							
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	62	1	793	3	Y	91	91	0	-0-
							100	9							
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	3	Y	428	428	0	-0-
							471	9							
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	174	1	1673	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	447	1	1361	3	Y	258	258	0	-0-
							284	9							
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	226	226	0	-0-
							249	9							
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	248	248	0	-0-
							273	9							
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	Y	132	132	0	-0-
							145	9							
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	205	205	0	-0-
							226	9							

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	200	200	0	-0-
							220	9							
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	Y	187	187	0	-0-
							206	9							
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	247	1	1649	3	Y	465	465	0	-0-
							512	9							
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	418	418	0	-0-
							460	9							
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	132	132	0	-0-
							145	9							
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	131	131	0	-0-
							144	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: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	295	1	3782	3	Y	1013	1015	0	14
							12	4	1114	9					
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	1866	3	Y	484	489	0	9
							6	4	532	9					
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	370	1	4325	3	Y	993	985	0	17
							12	4	1092	9					
04	5910	X	4705	-0-	-1205	-0-	318	1	3511	3	Y	783	786	0	14
							15	4	861	9					
05	5952	X	2065	-0-	-3887	-0-	118	1	1457	3	Y	443	447	0	10
							3	4	487	9					
06	5610	X	2700	-0-	-2910	-0-	181	1	1943	3	Y	518	498	0	30
							6	4	570	9					
07	5797	X	4234	-0-	-1563	-0-	313	1	3062	3	Y	769	761	0	38
							13	4	846	9					
*08	5797	X	2760	-0-	-3037	-0-	230	1	1971	3	Y	500	514	0	24
							9	4	550	9					
*09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
*10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			-0-
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-			-0-
*12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	3	Y	436	436	0	-0-
							480	9							
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	243	1	1622	3	Y	499	499	0	-0-
							549	9							
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	3	Y	698	698	0	-0-
							768	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1097	3	Y	600	600	0	-0-
							660	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	339	1	1469	3	Y	422	422	0	-0-
							464	9							
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	321	1	2780	3	Y	1812	1812	0	-0-
							1993	9							
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	224	1	1550	3	Y	1095	1095	0	-0-
							1205	9							
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	242	1	1558	3	Y	719	719	0	-0-
							791	9							
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	217	1	1801	3	Y	721	721	0	-0-
							793	9							

TOTAL GAS PROD: 28,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,958

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	2375	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
02	3052	X	2373	-0-	-679	-0-	2234	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
03	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2081	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2377	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3800	3	239	9	Y	217	217	0	-0-
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4143	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6482	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5483	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
09	3900	X	2386	-0-	-1514	-0-	2296	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5588	3	309	9	Y	281	281	0	-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	4723	3	1178	9	Y	1071	1071	0	-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	4711	3	1142	9	Y	1038	1038	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

01	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3060	3	757	9	Y	688	688	0	-0-
02	3528	X	1031	-0-	-2497	-0-	16	1	710	3	Y	277	277	0	-0-
							305	9							
03	3906	X	1058	-0-	-2848	-0-	19	1	736	3	Y	275	275	0	-0-
							303	9							
04	3690	X	957	-0-	-2733	-0-	19	1	664	3	Y	249	249	0	-0-
							274	9							
05	3813	X	921	-0-	-2892	-0-	20	1	639	3	Y	238	238	0	-0-
							262	9							
06	3690	X	876	-0-	-2814	-0-	24	1	604	3	Y	225	225	0	-0-
							248	9							
07	1147	X	650	-0-	-497	-0-	18	1	450	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
08	DLQ G-10		616	-0-	616	616	7	1	421	3	Y	171	171	0	-0-
							188	9							
09	DLQ G-10		317	-0-	317	933	5	1	234	3	Y	71	71	0	-0-
							78	9							
10	DLQ G-10		452	-0-	452	1385	7	1	346	3	Y	90	90	0	-0-
							99	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1385					Y	-0-			-0-
12	1385	N	-0-	-0-	-1385	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	975	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1566	3	Y	375	375	0			-0-
							413	9									
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1268	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	455	1	1384	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	283	1	1238	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1037	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	168	1	1073	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	131	1	1085	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

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	3255	X	1236	-0-	-2019	-0-	89	1	733	3	Y	374	374	0			5
							3	4	411	9							
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	276	276	0			5
							1	4	304	9							
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	540	3	Y	378	376	0			7
							1	4	416	9							
04	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	127	1	866	3	Y	481	480	0			8
							2	4	529	9							
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	817	3	Y	412	414	0			6
							1	4	453	9							
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	610	3	Y	393	392	0			7
							1	4	432	9							
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	194	1	1310	3	Y	283	283	0			7
							8	4	311	9							
08	1581	X	759	-0-	-822	-0-	62	1	425	3	Y	245	237	0			15
							2	4	270	9							
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	239	1	1686	3	Y	926	897	0			44
							8	4	1019	9							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	273	1	1937	3	Y	874	855	0			63
							4	4	961	9							
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	1689	3	Y	850	854	0			59
							7	4	935	9							
12	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	214	1	1292	3	Y	872	883	0			48
							6	4	959	9							

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	432	432	0			6
							475	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	503	500	0			9
							553	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	163	169	0			3
							179	9									
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	20	1	134	3	Y	168	168	0			3
							185	9									
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	341	N	21	-0-	-320	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	64	60	0			4
							70	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	5	3	Y	35	33	0			2
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

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	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	252	N	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	186	-0-	-294	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 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	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1637	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1545	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
03	1829	X	1775	-0-	-54	-0-	1643	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
04	1770	X	1172	-0-	-598	-0-	1081	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2653	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	1964	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
07	1829	X	1700	-0-	-129	-0-	1582	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
08	2852	N	1707	-0-	-1145	-0-	1590	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
09	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	1523	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1776	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1891	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1537	3	111	9	Y	101	101	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1643	X	1162	-0-	-481	-0-	209	1	711	3	Y	220	220	0	-0-
							242	9							
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	86	1	418	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	Y	344	344	0	-0-
							378	9							
05	713	N	500	-0-	-213	-0-	43	1	330	3	Y	115	115	0	-0-
							127	9							
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	18	1	1267	3	Y	282	282	0	-0-
							310	9							
07	1705	N	1015	-0-	-690	-0-	8	1	855	3	Y	138	138	0	-0-
							152	9							
08	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	11	1	813	3	Y	393	393	0	-0-
							432	9							
09	1980	X	1226	-0-	-754	-0-	17	1	910	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
10	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	19	1	742	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
11	1590	X	755	-0-	-835	-0-	16	1	542	3	Y	179	179	0	-0-
							197	9							
12	1271	X	568	-0-	-703	-0-	9	1	261	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1223	3	105	9	N	95	95	0	-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1283	3	116	9	N	105	105	0	-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1630	3	142	9	N	129	129	0	-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1437	3	122	9	N	111	111	0	-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1452	3	125	9	N	114	114	0	-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1414	3	117	9	N	106	106	0	-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1358	3	116	9	N	105	105	0	-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1481	3	129	9	N	117	117	0	-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1389	3	121	9	N	110	110	0	-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1383	3	122	9	N	111	111	0	-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	603	3	50	9	N	45	45	0	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1581	-0-	-930	-0-	1478	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1253	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1408	3	108	9	Y	98	98	0	-0-
04	2130	X	1845	-0-	-285	-0-	1706	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1589	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1921	3	168	9	Y	153	153	0	-0-
07	1922	X	1242	-0-	-680	-0-	1152	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
08	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	1332	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
09	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	1699	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
10	2170	X	1481	-0-	-689	-0-	1382	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	1409	3	91	9	Y	83	83	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2623	-0-	-694	-0-	2273	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2012	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2264	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
04	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	2204	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
05	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	1862	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
06	2550	X	2053	-0-	-497	-0-	1764	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
07	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	1378	3	221	9	Y	201	201	0			-0-
08	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2314	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
09	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	1880	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1938	3	293	9	Y	266	266	0			-0-
11	2550	X	2090	-0-	-460	-0-	1818	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
12	2635	X	318	-0-	-2317	-0-	277	3	41	9	Y	37	37	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	403	-0-	-372	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

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
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 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	9052	X	8958	-0-	-94	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8808	-0-	-554	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	5846	-0-	-3214	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	6943	-0-	-2698	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	9313	-0-	-17	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8047	-0-	-1594	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8331	-0-	-473	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	8415	-0-	-885	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8133	-0-	-1477	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8202	-0-	-1098	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8195	-0-	-516	-0-	8195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	199	-0-	-979	-0-	12	1	173	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
04	3000	N	5413	-0-	2413	2413	253	1	5076	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
05	3086	N	673	-0-	-2413	-0-	25	1	450	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	32	1	623	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
07	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	39	1	768	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
08	DLQ G-10		837	-0-	837	837	36	1	651	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
09	DLQ G-10		828	-0-	828	1665	35	1	661	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2522	44	1	719	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
11	DLQ G-10		713	-0-	713	3235	39	1	628	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
12	3299	X	64	-0-	-3235	-0-	1	1	19	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	274	1	4062	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
02	2688	X	17	-0-	-2671	-0-	4	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	164	1	2695	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	410	1	8246	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
05	4278	X	1279	-0-	-2999	-0-	64	1	1128	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
06	4140	X	2672	-0-	-1468	-0-	122	1	2340	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
07	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	110	1	2173	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
08	4278	X	2638	-0-	-1640	-0-	125	1	2280	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
09	4140	X	1383	-0-	-2757	-0-	61	1	1145	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
10	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	122	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2566	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

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	3751	X	154	-0-	-3597	-0-	3	1	44	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	181	1	2959	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	159	1	2602	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	317	1	6368	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
05	3751	X	2754	-0-	-997	-0-	128	1	2270	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
06	3630	X	2222	-0-	-1408	-0-	91	1	1748	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
07	3751	X	2347	-0-	-1404	-0-	87	1	1723	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
08	3751	X	2405	-0-	-1346	-0-	98	1	1780	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
09	3630	X	2333	-0-	-1297	-0-	93	1	1747	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	109	1	1789	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
11	2340	X	2231	-0-	-109	-0-	99	1	1607	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
12	2418	X	862	-0-	-1556	-0-	45	1	643	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1306	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1293	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	230	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	1519	N	21	-0-	-1498	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	62	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1785	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16557	X	8838	-0-	-7719	-0-	8838	3			Y	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	59	-0-	-2173	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	869	-0-	-1363	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1363	-0-	-797	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	70	-0-	-798	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
10	1395	X	103	-0-	-1292	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3710	-0-	610	610	3392	3	318	9	Y	289	289	0			-0-
02	2141	N	1531	-0-	-610	-0-	1488	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	101	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
04	2850	X	116	-0-	-2734	-0-	103	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	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: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2041	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2149	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	2232	N	1180	-0-	-1052	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2567	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	2728	N	2049	-0-	-679	-0-	2043	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	2490	N	2021	-0-	-469	-0-	2014	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	2084	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2631	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	56	3153	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	2662	N	2606	-0-	-56	-0-	2594	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2500	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	2153	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-49	-0-	2426	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2073	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2363	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
04	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	2189	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
05	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	2219	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2189	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2313	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2356	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2377	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
10	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	2040	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2037	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	1788	3	30	9	Y	27	27	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	870	-0-	-418	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	579	-0-	-531	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	992	N	576	-0-	-416	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	596	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	728	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	646	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	594	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	583	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	668	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	624	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
09	630	N	376	-0-	-254	-0-	347	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	2913	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
11	3000	N	4737	-0-	1737	1737	4559	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
12	3100	N	3177	-0-	77	1814	3041	3	136	9	Y	124	124	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	1943	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3142	3	359	9	Y	326	326	0			-0-
03	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3270	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	2925	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
05	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	2858	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
06	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	2378	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
07	3875	X	2654	-0-	-1221	-0-	2393	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
08	3627	X	2552	-0-	-1075	-0-	2306	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
09	3240	X	2396	-0-	-844	-0-	2162	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
10	3131	X	1693	-0-	-1438	-0-	1528	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
11	2610	X	1625	-0-	-985	-0-	1479	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	2296	3	209	9	Y	190	190	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1167	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1111	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1220	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1170	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1783	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
06	1410	N	803	-0-	-607	-0-	751	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
07	1457	N	113	-0-	-1344	-0-	13	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
08	1364	N	293	-0-	-1071	-0-	30	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2203	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	675	1	4928	3	Y	1284	1284	0			-0-
							1412	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	147	1	986	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
04	34045	X	34045	-0-	-0-	-0-	2041	1	26172	3	Y	5302	5302	0			-0-
							5832	9									
05	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	2505	1	39837	3	Y	4145	4145	0			-0-
							4560	9									
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1628	1	15622	3	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	789	1	3409	3	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
09	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1611	1	13833	3	Y	3134	3134	0			-0-
							3447	9									
10	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	1749	1	11974	3	Y	3029	3029	0			-0-
							3332	9									
11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	1723	1	10922	3	Y	2554	2554	0			-0-
							2809	9									
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	1273	1	10452	3	Y	2236	2236	0			-0-
							2460	9									

TOTAL GAS PROD: 178,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,815

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	944	3	106	9	N	96	96	0			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	863	3	98	9	N	89	89	0			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	92	0			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	926	3	108	9	N	98	98	0			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95	0			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1306	3	106	9	N	96	96	0			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1314	3	105	9	N	95	95	0			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1289	3	94	9	N	85	85	0			-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1268	3	96	9	N	87	87	0			-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1302	3	96	9	N	87	87	0			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1285	3	132	9	N	120	120	0			-0-
12	868	N	127	-0-	-741	-0-	117	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	1594	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
02	1708	X	1575	-0-	-133	-0-	1455	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
03	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1675	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
04	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	1634	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
05	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1608	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
06	1740	X	1688	-0-	-52	-0-	1564	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
07	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1569	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1634	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1524	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1564	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
11	1710	N	634	-0-	-1076	-0-	604	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	245	-0-	-716	-0-	219	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	290	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03	434	N	177	-0-	-257	-0-	154	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	94	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	124	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	104	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	25	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	127	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
12	3100	N	5987	-0-	2887	2887	5148	3	839	9	Y	763	763	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	1352	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2362	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
03	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2263	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	2091	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
05	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
06	2760	X	2006	-0-	-754	-0-	1951	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
07	2852	X	2049	-0-	-803	-0-	1991	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
08	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1996	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2098	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2101	3	320	9	Y	291	291	0			-0-
12	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	1944	3	130	9	Y	118	118	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

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	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,052 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	10478	X	690	-0-	-9788	-0-	68	1	559	3	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	158	156	0			3
							1	4	174	9							
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	808	3	Y	216	215	0			4
							1	4	238	9							
04	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	160	1	1090	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	659	1	4023	3	Y	1583	1564	0			24
							7	4	1741	9							
06	3000	N	5353	-0-	2353	2353	523	1	3453	3	Y	1246	1249	0			21
							6	4	1371	9							
07	3100	N	6084	-0-	2984	5337	626	1	4221	3	Y	1100	1092	0			29
							27	4	1210	9							
08	7746	X	2409	-0-	-5337	-0-	241	1	1654	3	Y	458	460	0			27
							10	4	504	9							
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	1319	-0-	-4561	-0-	119	1	796	3	Y	364	339	0			25
							4	4	400	9							
12	6076	X	3733	-0-	-2343	-0-	374	1	2256	3	Y	994	964	0			55
							10	4	1093	9							

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	2648	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
02	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	2350	3	218	9	Y	198	198	0	-0-
03	3720	X	2066	-0-	-1654	-0-	1895	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
04	3600	X	2118	-0-	-1482	-0-	1941	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
05	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	2167	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
06	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	2124	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
07	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2246	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
08	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	2169	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
09	2310	X	2064	-0-	-246	-0-	1893	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
10	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	1874	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-
12	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	2052	3	185	9	Y	168	168	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

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	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2601	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2244	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2420	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2290	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
05	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2178	3	199	9	Y	181	181	0	-0-
06	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	1984	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
07	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	1877	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
08	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	2069	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
09	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	1365	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2137	3	141	9	Y	128	128	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	EOM BALANCE
01	930	X	164	-0-	-766	-0-	3 128	1 9	33	3	Y	116	116	0	-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
03	930	X	710	-0-	-220	-0-	28 356	1 9	326	3	Y	324	324	0	-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80 271	1 9	530	3	Y	246	246	0	-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	39 238	1 9	295	3	Y	216	216	0	-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 74	1 9	63	3	Y	67	67	0	-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80 309	1 9	535	3	Y	281	281	0	-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		338	-0-	338	338	5 305	1 9	28	3	Y	277	270	0			7
08	14B2 EXT		1499	-0-	1499	1837	82 4	1 4	541 872	3 9	Y	793	778	0			22
09	14B2 EXT		973	-0-	973	2810	56 1	1 4	379 537	3 9	Y	488	503	0			7
10	5738	X	2928	-0-	-2810	-0-	300 7	1 4	2072 549	3 9	Y	499	498	0			8
*11	3000	N	3220	-0-	220	220	325 13	1 4	2611 271	3 9	Y	246	247	0			7
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	463 244	1 9	3383	3	Y	222	222	0			-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	528 160	1 9	2884	3	Y	145	145	0			-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	769 266	1 9	5093	3	Y	242	242	0			-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	398 154	1 9	5101	3	Y	140	140	0			-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	339 245	1 9	5396	3	Y	223	223	0			-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	458 72	1 9	4400	3	Y	65	65	0			-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	269 8	1 9	809	3	Y	7	7	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	59 312	1 9	507	3	Y	284	284	0			-0-
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	195 354	1 9	1337	3	Y	322	322	0			-0-
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	163 271	1 9	1041	3	Y	246	246	0			-0-
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	133 222	1 9	1096	3	Y	202	202	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

01	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3017	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
02	4200	X	3240	-0-	-960	-0-	3050	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
03	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3703	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	3413	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
05	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3499	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4808	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5067	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5075	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4812	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
10	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	3334	3	503	9	Y	457	457	0			-0-
11	4500	X	3724	-0-	-776	-0-	3607	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5402	3	129	9	Y	117	117	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2894	-0-	-919	-0-	263	1	583	3	Y	1848	1818	0			119
							15	4	2033	9							
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	Y	2108	2093	0			134
							2	4	2319	9							
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	210	1	461	3	Y	1965	1978	0			121
							2	4	2162	9							
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	1930	1949	0			102
							3	4	2123	9							
05	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	297	1	599	3	Y	1754	1715	0			141
							5	4	1929	9							
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	298	1	644	3	Y	1820	1888	0			73
							4	4	2002	9							
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	408	1	820	3	Y	1996	1952	0			117
							4	4	2196	9							
08	3100	N	3527	-0-	427	427	394	1	951	3	Y	1969	1970	0			116
							16	4	2166	9							
09	3000	N	3457	-0-	457	884	290	1	888	3	Y	2019	1994	0			141
							58	4	2221	9							
10	4328	X	3444	-0-	-884	-0-	453	1	1559	3	Y	1252	1288	0			105
							55	4	1377	9							
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	467	1	1430	3	Y	920	968	0			57
							9	4	1012	9							
*12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	333	1	977	3	Y	743	751	0			49
							8	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 35,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,324

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	21018	X	3013	-0-	-18005	-0-	249	1	2061	3	Y	632	651	0	9
							8	4	695	9					
02	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	539	1	3710	3	Y	1038	1028	0	19
							7	4	1142	9					
03	13497	X	8099	-0-	-5398	-0-	892	1	5293	3	Y	1733	1719	0	33
							8	4	1906	9					
04	10920	X	9002	-0-	-1918	-0-	893	1	6089	3	Y	1825	1828	0	30
							12	4	2008	9					
05	10044	X	7425	-0-	-2619	-0-	794	1	4848	3	Y	1613	1618	0	25
							9	4	1774	9					
06	7830	X	6414	-0-	-1416	-0-	630	1	4163	3	Y	1466	1466	0	25
							8	4	1613	9					
07	9300	X	8106	-0-	-1194	-0-	806	1	5431	3	Y	1667	1649	0	43
							35	4	1834	9					
08	9300	X	6892	-0-	-2408	-0-	672	1	4614	3	Y	1435	1392	0	86
							27	4	1579	9					
09	9000	X	6228	-0-	-2772	-0-	596	1	4202	3	Y	1283	1308	0	61
							19	4	1411	9					
10	8091	X	6868	-0-	-1223	-0-	680	1	4829	3	Y	1227	1200	0	88
							9	4	1350	9					
11	7830	X	6075	-0-	-1755	-0-	637	1	4249	3	Y	1064	1079	0	73
							19	4	1170	9					
12	8091	X	5315	-0-	-2776	-0-	606	1	3653	3	Y	945	966	0	52
							16	4	1040	9					

TOTAL GAS PROD: 78,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,928

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	T. A.		881	-0-	881	1226	33	1	271	3	Y	524	519	0	7
							1	4	576	9					
02	1246	X	20	-0-	-1226	-0-	1	3	19	9	Y	17	24	0	-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	51	50	0	1
							56	9							
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	155	153	0	3
							171	9							
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	250	249	0	4
							275	9							
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	0	-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	3	48	9	Y	44	43	0	1
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	684	1	4578	3	Y	830	814	0	16
							15	4	913	9					
03	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1174	1	8644	3	Y	1117	1109	0	24
							33	4	1229	9					
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1273	1	8332	3	Y	883	890	0	17
							12	4	971	9					
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	1462	1	8998	3	Y	561	568	0	10
							13	4	617	9					
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1297	1	8118	3	Y	520	516	0	14
							20	4	572	9					
07	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	524	1	3294	3	Y	149	159	0	4
							9	4	164	9					
08	11098	X	2623	-0-	-8475	-0-	344	1	2214	3	Y	51	53	0	2
							9	4	56	9					
09	10740	X	2083	-0-	-8657	-0-	308	1	1643	3	Y	116	113	0	5
							4	4	128	9					
10	11098	X	4423	-0-	-6675	-0-	534	1	3869	3	Y	9	14	0	-0-
							10	4	10	9					
*11	10020	X	5655	-0-	-4365	-0-	685	1	4770	3	Y	148	145	0	3
							37	4	163	9					
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	671	1	3974	3	Y	342	338	0	7
							16	4	376	9					

TOTAL GAS PROD: 72,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	214	1	754	3	Y	110	116	0	24
							15	4	121	9					
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	196	1	669	3	Y	96	97	0	23
							13	4	106	9					
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	205	1	761	3	Y	91	92	0	22
							16	4	100	9					
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	460	1	1585	3	Y	97	91	0	28
							27	4	107	9					
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	230	1	727	3	Y	41	56	0	13
							20	4	45	9					
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
*07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	261	1	917	3	Y	148	161	0		32
							18	4	163	9						
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	228	1	778	3	Y	114	118	0		28
							16	4	125	9						
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	216	1	802	3	Y	114	115	0		27
							17	4	125	9						
04	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	228	1	787	3	Y	113	107	0		33
							14	4	124	9						
05	1364	X	1125	-0-	-239	-0-	236	1	745	3	Y	113	110	0		36
							20	4	124	9						
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
07	1271	X	380	-0-	-891	-0-	62	1	221	3	Y	67	55	0		12
							23	4	74	9						
*08	1116	N	637	-0-	-479	-0-	140	1	371	3	Y	40	42	0		10
							82	4	44	9						
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	209	-0-	-21677	-0-	13	1	172	3	Y	21	24	0		-0-
							1	4	23	9						
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	3	Y	108	106	0		2
							4	4	119	9						
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	135	1	1573	3	Y	106	106	0		2
							4	4	117	9						
04	14790	X	93	-0-	-14697	-0-	1	1	9	3	Y	75	76	0		1
							83	9								
05	3937	X	1293	-0-	-2644	-0-	97	1	1194	3	Y	-0-	1	0		-0-
							2	4								
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	346	1	3384	3	Y	241	229	0		12
							14	4	265	9						
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	326	1	2800	3	Y	185	188	0		9
							13	4	204	9						
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	245	1	2268	3	Y	165	159	0		15
							12	4	182	9						
10	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	255	1	2591	3	Y	154	159	0		10
							8	4	169	9						
11	3870	X	2268	-0-	-1602	-0-	209	1	1959	3	Y	85	89	0		6
							6	4	94	9						
12	3999	X	1342	-0-	-2657	-0-	127	1	1170	3	Y	38	42	0		2
							3	4	42	9						

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

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	5611	X	391	-0-	-5220	-0-	41	1	342	3	Y	6	7	0	-0-
							1	4	7	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	3	Y	124	122	0	2
							2	4	136	9					
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	268	1	1830	3	Y	11	13	0	-0-
							4	4	12	9					
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	448	1	2735	3	Y	274	270	0	4
							5	4	301	9					
06	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	201	1	1329	3	Y	174	175	0	3
							2	4	191	9					
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	3503	X	116	-0-	-3387	-0-	1	1	9	3	Y	96	90	0	6
							106	9							
09	3390	X	1859	-0-	-1531	-0-	188	1	1326	3	Y	308	299	0	15
							6	4	339	9					
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	531	1	3771	3	Y	349	339	0	25
							7	4	384	9					
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	109	126	0	8
							11	4	120	9					
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	343	1	2069	3	Y	4	12	0	-0-
							9	4	4	9					

TOTAL GAS PROD: 21,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

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	3689	X	775	-0-	-2914	-0-	744	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4074	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
03	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	3027	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
04	3420	X	260	-0-	-3160	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
05	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	4538	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
06	4560	X	423	-0-	-4137	-0-	419	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	4712	X	197	-0-	-4515	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
08	4712	X	196	-0-	-4516	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
09	4560	X	1977	-0-	-2583	-0-	1890	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6023	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3898	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3138	3	100	9	Y	91	91	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	69617	X	15715	-0-	-53902	-0-	13654	3	2061	9	Y	1874	1874	0	-0-
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	216	1	9724	3	Y	1441	1441	0	-0-
							1585	9							
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	213	1	8363	3	Y	1528	1528	0	-0-
							1681	9							
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	174	1	6169	3	Y	1152	1152	0	-0-
							1267	9							
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	215	1	6787	3	Y	948	948	0	-0-
							1043	9							
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	186	1	4716	3	Y	626	626	0	-0-
							689	9							
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	20	1	1145	3	Y	189	189	0	-0-
							208	9							
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2664	23	1	1110	3	Y	144	144	0	-0-
							158	9							
10	DLQ G-10		164	-0-	164	2828	3	1	155	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2828					Y	-0-			-0-
12	2833	X	5	-0-	-2828	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,308

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	EOM BALANCE
01	6572	X	910	-0-	-5662	-0-	89	1	738	3	Y	73	73	0	1
							3	4	80	9					
02	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	319	1	2195	3	Y	154	152	0	3
							4	4	169	9					
03	3635	X	948	-0-	-2687	-0-	126	1	749	3	Y	65	67	0	1
							1	4	72	9					
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	266	1	1814	3	Y	242	239	0	4
							4	4	266	9					
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	5	0	-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	3	3	0	-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	651	1	4388	3	Y	328	319	0	9
							28	4	361	9					
08	2418	X	169	-0-	-2249	-0-	1	1	10	3	Y	144	144	0	9
							158	9							
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1	10	0	-0-
10	5425	X	174	-0-	-5251	-0-	2	1	11	3	Y	146	136	0	10
							161	9							
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	875	1	5834	3	Y	382	366	0	26
							26	4	420	9					
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	1530	1	9219	3	Y	185	201	0	10
							40	4	204	9					

TOTAL GAS PROD: 30,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1192	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1125	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1245	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1207	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1108	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1322	3	24	9	Y	22	22	0		-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1176	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1174	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1016	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	204	1	1509	3	Y	344	344	0		-0-
							378	9								
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	Y	324	324	0		-0-
							356	9								
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	136	1	907	3	Y	360	360	0		-0-
							396	9								
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	3	Y	504	504	0		-0-
							554	9								
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	Y	541	541	0		-0-
							595	9								
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	224	224	0		-0-
							246	9								
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	137	1	430	3	Y	420	420	0		-0-
							462	9								
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	308	1	1352	3	Y	745	745	0		-0-
							820	9								
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	3	Y	441	441	0		-0-
							485	9								
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1083	3	Y	351	351	0		-0-
							386	9								
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	940	3	Y	279	279	0		-0-
							307	9								
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1171	3	Y	305	305	0		-0-
							336	9								

TOTAL GAS PROD: 18,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,838

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	229	1	2933	3	Y	880	878	0	13
							9	4	968	9					
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1266	3	Y	307	314	0	6
							4	4	338	9					
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	252	1	2941	3	Y	737	730	0	13
							8	4	811	9					
04	4020	X	3237	-0-	-783	-0-	211	1	2328	3	Y	625	627	0	11
							10	4	688	9					
05	4154	X	1294	-0-	-2860	-0-	77	1	950	3	Y	241	247	0	5
							2	4	265	9					
06	4020	X	1793	-0-	-2227	-0-	126	1	1354	3	Y	281	270	0	16
							4	4	309	9					
07	3999	X	2899	-0-	-1100	-0-	217	1	2121	3	Y	502	493	0	25
							9	4	552	9					
08	3999	X	2821	-0-	-1178	-0-	235	1	2019	3	Y	507	508	0	24
							9	4	558	9					
09	3240	X	2226	-0-	-1014	-0-	173	1	1601	3	Y	404	392	0	36
							8	4	444	9					
10	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	192	1	1954	3	Y	470	477	0	29
							6	4	517	9					
*11	2820	X	1844	-0-	-976	-0-	136	1	1276	3	Y	389	392	0	26
							4	4	428	9					
12	2914	X	1270	-0-	-1644	-0-	75	1	691	3	Y	456	455	0	27
							2	4	502	9					

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1721	-0-	-976	-0-	90	1	1157	3	Y	427	427	0	6
							4	4	470	9					
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	88	1	1102	3	Y	260	261	0	5
							3	4	286	9					
03	3100	N	2457	-0-	-643	836	161	1	1885	3	Y	369	368	0	6
							5	4	406	9					
04	3000	N	2247	-0-	-753	83	155	1	1710	3	Y	341	341	0	6
							7	4	375	9					
05	2011	N	1928	-0-	-83	-0-	134	1	1650	3	Y	128	131	0	3
							3	4	141	9					
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	129	1	1386	3	Y	87	85	0	5
							4	4	96	9					
07	2325	N	1561	-0-	-764	-0-	129	1	1260	3	Y	152	150	0	7
							5	4	167	9					
08	2449	X	1422	-0-	-1027	-0-	133	1	1145	3	Y	126	127	0	6
							5	4	139	9					
09	2250	X	925	-0-	-1325	-0-	77	1	717	3	Y	115	111	0	10
							4	4	127	9					
10	1922	X	111	-0-	-1811	-0-	8	1	85	3	Y	16	25	0	1
							18	9							
*11	1620	X	485	-0-	-1135	-0-	28	1	263	3	Y	175	164	0	12
							1	4	193	9					
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	12	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1366	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
02	784	X	448	-0-	-336	-0-	361	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
03	868	X	152	-0-	-716	-0-	123	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	840	X	94	-0-	-746	-0-	73	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	868	X	75	-0-	-793	-0-	62	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	49	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	38	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	EOM BALANCE
01	1798	X	78	-0-	-1720	-0-	3	3	75	9	Y	68	74	0	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	153	150	0	3
							1	4	168	9					
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	450	445	0	8
							5	4	495	9					
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	Y	343	343	0	8
							2	4	377	9					
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	21	1	224	3	Y	54	59	0	3
							1	4	59	9					
07	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	78	1	766	3	Y	280	269	0	14
							3	4	308	9					
08	1736	X	1383	-0-	-353	-0-	109	1	937	3	Y	303	302	0	15
							4	4	333	9					
09	1680	X	558	-0-	-1122	-0-	34	1	313	3	Y	190	188	0	17
							2	4	209	9					
10	1581	X	920	-0-	-661	-0-	58	1	587	3	Y	248	249	0	16
							2	4	273	9					
*11	1350	X	1091	-0-	-259	-0-	74	1	689	3	Y	296	292	0	20
							2	4	326	9					
12	1395	X	620	-0-	-775	-0-	43	1	398	3	Y	162	172	0	10
							1	4	178	9					

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	14504	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	197	1	8880	3	Y	2475	2475	0	-0-
							2723	9							
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	248	1	9742	3	Y	1012	1012	0	-0-
							1113	9							
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	3	Y	133	133	0	-0-
							146	9							
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	3	Y	-0-			-0-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	359	1	9120	3	Y	-0-			-0-
07	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	836	1	20498	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		21492	-0-	21492	21492	369	1	21123	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2742	-0-	2742	24234	55	1	2687	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24234					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24234					Y	-0-			-0-
12	24234	X	-0-	-0-	-24234	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,397

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1796	-0-	-1676	-0-	1776	3	20	9	N	18	18	0	-0-
02	2940	X	8	-0-	-2932	-0-	2	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3882	3	53	9	N	48	48	0	-0-
04	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2405	3	29	9	N	26	26	0	-0-
05	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	3480	X	2386	-0-	-1094	-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0	-0-
07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3215	3	57	9	N	52	52	0	-0-
08	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
10	3286	X	1642	-0-	-1644	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
12	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	2692	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-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	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0	3
							2	4	185	9					
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326	0	9
							6	4	365	9					
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	406	1	2552	3	Y	308	309	0	8
							7	4	339	9					
08	2046	X	1356	-0-	-690	-0-	147	1	946	3	Y	235	235	0	8
							4	4	259	9					
09	3480	X	1757	-0-	-1723	-0-	229	1	1222	3	Y	275	272	0	11
							3	4	303	9					
10	3596	X	2119	-0-	-1477	-0-	214	1	1549	3	Y	320	324	0	7
							4	4	352	9					
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	394	1	2744	3	Y	315	315	0	7
							21	4	347	9					
12	3317	X	1756	-0-	-1561	-0-	225	1	1336	3	Y	173	176	0	4
							5	4	190	9					

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	672	672	0			-0-
							739	9									
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	367	1	1224	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	185	1	894	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	299	1	1326	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	1695	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1222	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3956	-0-	856	856	477	1	2936	3	Y	490	481	0			9
							4	4	539	9							
06	3000	N	5280	-0-	2280	3136	603	1	3775	3	Y	812	799	0			22
							9	4	893	9							
07	3100	N	3966	-0-	866	4002	439	1	2760	3	Y	691	696	0			17
							7	4	760	9							
08	5407	X	1405	-0-	-4002	-0-	81	1	524	3	Y	725	718	0			24
							2	4	798	9							
09	5280	X	1882	-0-	-3398	-0-	211	1	1125	3	Y	494	498	0			20
							3	4	543	9							
10	5456	X	1855	-0-	-3601	-0-	167	1	1212	3	Y	430	441	0			9
							3	4	473	9							
*11	5280	X	2358	-0-	-2922	-0-	229	1	1590	3	Y	479	477	0			11
							12	4	527	9							
12	3968	X	342	-0-	-3626	-0-	3	1	19	3	Y	291	296	0			6
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		55	1	2148	3	Y	281	281	0			-0-
								309	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-		60	1	2721	3	Y	683	683	0			-0-
								751	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-		78	1	3061	3	Y	563	563	0			-0-
								619	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-		55	1	1952	3	Y	399	399	0			-0-
								439	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

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 (-)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-

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

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	14291	X	7376	-0-	-6915	-0-		1235	1	4972	3	Y	1033	1032	0			39
								33	4	1136	9							
02	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-		1934	1	12947	3	Y	1421	1433	0			27
								42	4	1563	9							
03	29892	X	29892	-0-	-0-	-0-		3351	1	24659	3	Y	1625	1617	0			35
								94	4	1788	9							
04	45486	X	45486	-0-	-0-	-0-		5781	1	37844	3	Y	1643	1646	0			32
								54	4	1807	9							
05	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-		2635	1	16216	3	Y	1428	1435	0			25
								23	4	1571	9							
06	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-		3534	1	22122	3	Y	1122	1116	0			31
								53	4	1234	9							
07	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-		4391	1	27589	3	Y	1315	1313	0			33
								74	4	1447	9							
08	46996	X	23593	-0-	-23403	-0-		2974	1	19139	3	Y	1275	1266	0			42
								77	4	1403	9							
09	45480	X	19387	-0-	-26093	-0-		2862	1	15277	3	Y	1104	1101	0			45
								34	4	1214	9							
10	33511	X	20033	-0-	-13478	-0-		2300	1	16660	3	Y	938	963	0			20
								41	4	1032	9							
*11	32430	X	27510	-0-	-4920	-0-		3270	1	22754	3	Y	1190	1184	0			26
								177	4	1309	9							
12	33511	X	18083	-0-	-15428	-0-		2422	1	14351	3	Y	1138	1139	0			25
								58	4	1252	9							

TOTAL GAS PROD: 288,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,232

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17	0	-0-
02	2772	X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18	0	-0-
03	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	2203	3	26	9	N	24	24	0	-0-
04	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	2009	3	43	9	N	39	39	0	-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4656	3	14	9	N	13	13	0	-0-
07	2232	X	1477	-0-	-755	-0-	1435	3	42	9	N	38	38	0	-0-
08	3100	N	3330	-0-	230	230	3246	3	84	9	N	76	76	0	-0-
09	2970	X	1603	-0-	-1367	-0-	1567	3	36	9	N	33	33	0	-0-
10	3069	X	141	-0-	-2928	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	252	-0-	-2817	-0-	252	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

01	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	1167	1	4699	3	Y	321	320	0	12
							31	4	353	9					
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304	0	6
							19	4	328	9					
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	679	1	5000	3	Y	340	339	0	7
							19	4	374	9					
04	6480	X	5451	-0-	-1029	-0-	684	1	4480	3	Y	255	257	0	5
							6	4	281	9					
05	7750	X	5895	-0-	-1855	-0-	791	1	4866	3	Y	210	211	0	4
							7	4	231	9					
06	7500	X	5715	-0-	-1785	-0-	759	1	4752	3	Y	175	174	0	5
							11	4	193	9					
07	7750	X	5292	-0-	-2458	-0-	705	1	4431	3	Y	131	133	0	3
							12	4	144	9					
08	6076	X	5779	-0-	-297	-0-	744	1	4785	3	Y	210	206	0	7
							19	4	231	9					
09	5730	X	4987	-0-	-743	-0-	766	1	4089	3	Y	112	114	0	5
							9	4	123	9					
10	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	423	1	3064	3	Y	281	280	0	6
							8	4	309	9					
*11	5730	X	4754	-0-	-976	-0-	542	1	3773	3	Y	373	371	0	8
							29	4	410	9					
12	5766	X	3695	-0-	-2071	-0-	474	1	2810	3	Y	364	364	0	8
							11	4	400	9					

TOTAL GAS PROD: 64,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,070

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

01	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
02	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	16671	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
03	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0	-0-
04	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16006	3	332	9	Y	302	302	0	-0-
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	17534	3	710	9	Y	645	645	0	-0-
06	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16214	3	694	9	Y	631	631	0	-0-
07	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	15858	3	944	9	Y	858	858	0	-0-
08	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16427	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	14994	3	560	9	Y	509	509	0	-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3917	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,062

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1734	-0-	-3009	-0-	15	1	1407	3	Y	284	284	0	-0-
							312	9							
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	941	3	Y	353	353	0	-0-
							388	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8010	X	3698	-0-	-4312	-0-	60	1	3026	3	Y	556	556	0	-0-
							612	9							
05	6696	X	5483	-0-	-1213	-0-	73	1	3390	3	Y	1836	1836	0	-0-
							2020	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	283	283	0	-0-
							311	9							
07	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	94	1	2817	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
08	5487	X	3357	-0-	-2130	-0-	104	1	2656	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
09	5310	X	2898	-0-	-2412	-0-	106	1	2338	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							
10	5487	X	2864	-0-	-2623	-0-	140	1	2311	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							
11	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	146	1	2577	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							
12	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	101	1	1934	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,520

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	458	-0-	-2115	-0-	22	1	288	3	Y	134	140	0	2
							1	4	147	9					
02	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	62	1	774	3	Y	373	368	0	7
							2	4	410	9					
03	1719	X	471	-0-	-1248	-0-	2	1	28	3	Y	401	401	0	7
							441	9							
04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	138	1	1520	3	Y	380	380	0	7
							7	4	418	9					
05	2449	X	1076	-0-	-1373	-0-	66	1	814	3	Y	177	180	0	4
							1	4	195	9					
06	1350	X	108	-0-	-1242	-0-	1	1	6	3	Y	92	91	0	5
							101	9							
07	2139	X	621	-0-	-1518	-0-	53	1	523	3	Y	39	42	0	2
							2	4	43	9					
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	1	3	23	9	Y	21	22	0	1
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	8	8	0	1
10	1085	X	19	-0-	-1066	-0-	1	3	18	9	Y	16	16	0	1
11	600	X	418	-0-	-182	-0-	39	1	363	3	Y	14	14	0	1
							1	4	15	9					
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	1943	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
04	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	30	1	1066	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
05	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	32	1	1011	3	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-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: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

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	5115	X	3722	-0-	-1393	-0-	34	1	3126	3	Y	511	511	0			-0-
							562	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	47	1	3339	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	106	1	5308	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
05	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	79	1	3672	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4101	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	6293	X	4509	-0-	-1784	-0-	130	1	3875	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
08	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	146	1	3743	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	6090	X	4325	-0-	-1765	-0-	160	1	3543	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
10	4991	X	4067	-0-	-924	-0-	195	1	3234	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
11	4830	X	3409	-0-	-1421	-0-	156	1	2762	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
12	4588	X	3327	-0-	-1261	-0-	149	1	2861	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 47,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	333	-0-	-1961	-0-	6	1	34	3	Y	266	269	0	5
							293	9							
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	242	241	0	6
							5	4	266	9					
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	12	0	-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1304	3	Y	156	152	0	4
							5	4	172	9					
05	3100	N	3688	-0-	588	588	561	1	2366	3	Y	685	673	0	16
							7	4	754	9					
06	2718	N	2130	-0-	-588	-0-	314	1	1233	3	Y	523	525	0	14
							8	4	575	9					
07	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	241	1	986	3	Y	503	504	0	13
							13	4	553	9					
08	3689	X	1751	-0-	-1938	-0-	215	1	1036	3	Y	434	435	0	12
							23	4	477	9					
09	3570	X	1285	-0-	-2285	-0-	163	1	767	3	Y	297	298	0	11
							28	4	327	9					
10	3689	X	1727	-0-	-1962	-0-	239	1	1110	3	Y	337	337	0	11
							7	4	371	9					
*11	2130	X	1085	-0-	-1045	-0-	118	1	543	3	Y	384	384	0	11
							2	4	422	9					
12	1798	X	736	-0-	-1062	-0-	62	1	273	3	Y	362	363	0	10
							3	4	398	9					

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2653	-0-	-602	-0-	312	1	1717	3	Y	555	550	0	11
							13	4	611	9					
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	328	1	1672	3	Y	486	486	0	11
							28	4	535	9					
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	349	1	1835	3	Y	542	541	0	12
							4	4	596	9					
04	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	292	1	1365	3	Y	439	441	0	10
							5	4	483	9					
05	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	390	1	1646	3	Y	434	434	0	10
							5	4	477	9					
06	2760	X	2399	-0-	-361	-0-	401	1	1573	3	Y	377	377	0	10
							10	4	415	9					
07	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	429	1	1759	3	Y	395	394	0	11
							23	4	435	9					
08	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	351	1	1692	3	Y	346	347	0	10
							38	4	381	9					
09	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	288	1	1357	3	Y	313	312	0	11
							49	4	344	9					
10	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	288	1	1339	3	Y	386	384	0	13
							8	4	425	9					
*11	2550	X	1836	-0-	-714	-0-	248	1	1141	3	Y	403	404	0	12
							4	4	443	9					
*12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	1176	1	5201	3	Y	337	339	0	10
							61	4	371	9					

TOTAL GAS PROD: 32,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	376	1	2074	3	Y	550	548	0	11
							15	4	605	9					
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	180	1	920	3	Y	420	421	0	10
							16	4	462	9					
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	213	1	1121	3	Y	349	351	0	8
							2	4	384	9					
04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	265	1	1238	3	Y	307	308	0	7
							5	4	338	9					
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	385	1	1623	3	Y	522	517	0	12
							5	4	574	9					
06	2940	X	1078	-0-	-1862	-0-	163	1	639	3	Y	247	252	0	7
							4	4	272	9					
07	1922	X	705	-0-	-1217	-0-	110	1	453	3	Y	124	128	0	3
							6	4	136	9					
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	412	1	1987	3	Y	525	513	0	15
							44	4	578	9					
09	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	301	1	1418	3	Y	524	520	0	19
							52	4	576	9					
10	2573	X	2455	-0-	-118	-0-	327	1	1519	3	Y	545	546	0	18
							9	4	600	9					
*11	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	255	1	1170	3	Y	464	469	0	13
							4	4	510	9					
12	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	259	1	1147	3	Y	443	443	0	13
							13	4	487	9					

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,020

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1892	-0-	-1332	-0-	1688	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
02	2044	X	1344	-0-	-700	-0-	1192	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
03	2263	X	1384	-0-	-879	-0-	1229	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
04	2130	X	1700	-0-	-430	-0-	1495	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
05	2201	X	1193	-0-	-1008	-0-	1065	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
06	1830	X	1641	-0-	-189	-0-	1448	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
07	1767	X	1217	-0-	-550	-0-	1076	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
08	1767	X	1660	-0-	-107	-0-	1485	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
09	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1202	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1487	3	486	9	Y	442	442	0	-0-
11	1650	X	1463	-0-	-187	-0-	1292	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
12	1674	X	277	-0-	-1397	-0-	243	3	34	9	Y	31	31	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	199	-0-	-1909	-0-	1	1	15	3	Y	166	176	0	2
							183	9							
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	39	40	0	1
							43	9							
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
04	4350	X	37	-0-	-4313	-0-	3	3	34	9	Y	31	30	0	1
05	2728	X	73	-0-	-2655	-0-	1	1	18	3	Y	49	49	0	1
							54	9							
06	180	X	84	-0-	-96	-0-	1	1	6	3	Y	70	67	0	4
							77	9							
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	421	404	0	21
							2	4	463	9					
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	76	93	0	4
							84	9							
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	3	58	9	Y	53	52	0	5
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	1	1	7	3	Y	90	89	0	6
							99	9							
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	3	66	9	Y	60	62	0	4
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	45	46	0	3
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	954	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	525	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1100	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	734	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	939	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	779	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	800	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	830	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	652	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	704	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	901	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	816	3	129	9	Y	117	117	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	374	1	2061	3	Y	947	947	0			18
							15	4	1042	9							
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	341	1	1738	3	Y	1112	1104	0			26
							29	4	1223	9							
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	344	1	1808	3	Y	725	735	0			16
							4	4	798	9							
04	3390	X	2388	-0-	-1002	-0-	316	1	1477	3	Y	535	539	0			12
							6	4	589	9							
05	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	367	1	1550	3	Y	859	851	0			20
							5	4	945	9							
06	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	409	1	1605	3	Y	1209	1196	0			33
							10	4	1330	9							
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	452	1	1852	3	Y	1431	1426	0			38
							25	4	1574	9							
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	489	1	2357	3	Y	1374	1373	0			39
							53	4	1511	9							
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	306	1	1443	3	Y	972	976	0			35
							52	4	1069	9							
*10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,164

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	727	1	4007	3	Y	704	694	0			14
							30	4	774	9							
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	836	1	4261	3	Y	671	670	0			15
							72	4	738	9							
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	745	1	3916	3	Y	376	383	0			8
							8	4	414	9							
04	5370	X	4246	-0-	-1124	-0-	708	1	3314	3	Y	192	196	0			4
							13	4	211	9							
05	6541	X	4267	-0-	-2274	-0-	765	1	3226	3	Y	243	241	0			6
							9	4	267	9							
06	6330	X	3973	-0-	-2357	-0-	710	1	2787	3	Y	417	412	0			11
							17	4	459	9							
07	6541	X	3604	-0-	-2937	-0-	623	1	2554	3	Y	357	358	0			10
							34	4	393	9							
08	5084	X	3895	-0-	-1189	-0-	585	1	2818	3	Y	390	389	0			11
							63	4	429	9							
09	4260	X	2438	-0-	-1822	-0-	384	1	1811	3	Y	161	166	0			6
							66	4	177	9							
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,511

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	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	248	1	1836	3	Y	504	504	0	-0-
							554	9							
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	515	515	0	-0-
							567	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	231	1	1548	3	Y	578	578	0	-0-
							636	9							
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	142	1	1822	3	Y	542	542	0	-0-
							596	9							
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	137	1	2187	3	Y	533	533	0	-0-
							586	9							
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	221	1	2130	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							
07	3100	N	3152	-0-	52	52	649	1	1978	3	Y	477	477	0	-0-
							525	9							
08	2728	N	2103	-0-	-625	-0-	310	1	1351	3	Y	402	402	0	-0-
							442	9							
09	2640	N	2197	-0-	-443	-0-	183	1	1573	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
10	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	216	1	1484	3	Y	435	435	0	-0-
							479	9							
11	2640	X	1798	-0-	-842	-0-	191	1	1232	3	Y	341	341	0	-0-
							375	9							
12	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	188	1	1553	3	Y	354	354	0	-0-
							389	9							

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

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	14B2 EXT	-0-	-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	6262	X	3350	-0-	-2912	-0-	601	1	2313	3	Y	316	324	0		20
							88	4	348	9						
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1338	1	4643	3	Y	442	425	0		37
							332	4	486	9						
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	956	1	3463	3	Y	406	437	0		6
							196	4	447	9						
04	6990	X	4138	-0-	-2852	-0-	729	1	2770	3	Y	473	476	0		3
							119	4	520	9						
05	7533	X	3021	-0-	-4512	-0-	514	1	1866	3	Y	482	483	0		2
							111	4	530	9						
06	7290	X	978	-0-	-6312	-0-	111	1	417	3	Y	399	397	0		4
							11	4	439	9						
07	7533	X	531	-0-	-7002	-0-	11	1	26	3	Y	442	442	0		4
							8	4	486	9						
08	5053	X	1912	-0-	-3141	-0-	273	1	1030	3	Y	410	410	0		4
							158	4	451	9						
09	4140	X	962	-0-	-3178	-0-	61	1	412	3	Y	412	412	0		4
							36	4	453	9						
10	3007	X	731	-0-	-2276	-0-	47	1	235	3	Y	402	402	0		4
							7	4	442	9						
*11	1860	X	951	-0-	-909	-0-	87	1	454	3	Y	365	365	0		4
							8	4	402	9						
12	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	180	1	793	3	Y	387	386	0		5
							19	4	426	9						

TOTAL GAS PROD: 29,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	272	1	2014	3	Y	558	558	0		-0-
							614	9								
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	276	1	1537	3	Y	510	510	0		-0-
							561	9								
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	3	Y	660	660	0		-0-
							726	9								
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	155	1	1998	3	Y	579	579	0		-0-
							637	9								
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	3	Y	602	602	0		-0-
							662	9								
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	1583	3	Y	511	511	0		-0-
							562	9								
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	527	1	1616	3	Y	654	654	0		-0-
							719	9								
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	404	1	1761	3	Y	576	576	0		-0-
							634	9								
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	224	1	1929	3	Y	674	674	0		-0-
							741	9								
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	259	1	1778	3	Y	520	520	0		-0-
							572	9								
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	301	1	1925	3	Y	525	525	0		-0-
							578	9								
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	172	1	1421	3	Y	360	360	0		-0-
							396	9								

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,729

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	295 385	1 9	995	3	Y	350	350	0			-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	192 325	1 9	930	3	Y	295	295	0			-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42 140	1 9	360	3	Y	127	127	0			-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	378 576	1 9	1692	3	Y	524	524	0			-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	19 117	1 9	146	3	Y	106	106	0			-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	12 200	1 9	851	3	Y	182	182	0			-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	5 84	1 9	549	3	Y	76	76	0			-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	7 76	1 9	530	3	Y	69	69	0			-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	12 52	1 9	607	3	Y	47	47	0			-0-
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	18 67	1 9	687	3	Y	61	61	0			-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	657	3	Y	16	16	0			-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	15 89	1 9	446	3	Y	81	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

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	155	X	150	-0-	-5	-0-	3	1	13	3	Y	122	130	0			8
							134	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	50	54	0			4
							55	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	32	36	0			-0-
							35	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	219	1	834	3	Y	499	496	0			3
							36	4	549	9							
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	355	1	1288	3	Y	589	589	0			3
							76	4	648	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	378	1	1412	3	Y	475	474	0			4
							37	4	523	9							
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	194	1	447	3	Y	433	433	0			4
							129	4	476	9							
08	2356	X	1619	-0-	-737	-0-	222	1	838	3	Y	391	392	0			3
							129	4	430	9							
09	2340	X	714	-0-	-1626	-0-	39	1	266	3	Y	351	350	0			4
							23	4	386	9							
10	2418	X	844	-0-	-1574	-0-	72	1	361	3	Y	364	364	0			4
							11	4	400	9							
*11	2340	X	811	-0-	-1529	-0-	64	1	333	3	Y	371	371	0			4
							6	4	408	9							
12	1612	X	377	-0-	-1235	-0-	26	1	117	3	Y	210	211	0			3
							3	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	199	3	Y	919	938	0			57
							8	4	1011	9							
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	182	1	631	3	Y	1231	1185	0			103
							45	4	1354	9							
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	252	1	913	3	Y	966	1055	0			14
							52	4	1063	9							
04	3000	N	3217	-0-	217	217	323	1	1227	3	Y	1467	1471	0			10
							53	4	1614	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	615	534	1	1938	3	Y	828	834	0			4
							115	4	911	9							
06	2715	N	2100	-0-	-615	-0-	321	1	1199	3	Y	499	498	0			5
							31	4	549	9							
07	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	240	1	553	3	Y	168	171	0			2
							159	4	185	9							
08	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	100	1	376	3	Y	710	706	0			6
							58	4	781	9							
09	3390	X	1194	-0-	-2196	-0-	51	1	344	3	Y	699	698	0			7
							30	4	769	9							
10	3503	X	1113	-0-	-2390	-0-	70	1	350	3	Y	620	621	0			6
							11	4	682	9							
*11	2100	X	1106	-0-	-994	-0-	73	1	379	3	Y	588	587	0			7
							7	4	647	9							
12	1302	X	964	-0-	-338	-0-	56	1	245	3	Y	597	596	0			8
							6	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,292

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73201	X	73201	-0-	-0-	-0-	707	1	65226	3	Y	6607	6607	0			-0-
							7268	9									
02	60896	X	60896	-0-	-0-	-0-	757	1	54251	3	Y	5353	5353	0			-0-
							5888	9									
03	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	254	1	15578	3	Y	735	735	0			-0-
							809	9									
04	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	642	1	32066	3	Y	3633	3633	0			-0-
							3996	9									
05	51418	X	51418	-0-	-0-	-0-	1007	1	46780	3	Y	3301	3301	0			-0-
							3631	9									
06	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	885	1	37844	3	Y	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
07	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	1212	1	36187	3	Y	4147	4147	0			-0-
							4562	9									
08	42066	X	42066	-0-	-0-	-0-	1435	1	36673	3	Y	3598	3598	0			-0-
							3958	9									
09	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	1420	1	31345	3	Y	2700	2700	0			-0-
							2970	9									
10	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	1785	1	29508	3	Y	2191	2191	0			-0-
							2410	9									
11	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	1326	1	23428	3	Y	2364	2364	0			-0-
							2600	9									
12	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	1237	1	23706	3	Y	2174	2174	0			-0-
							2391	9									

TOTAL GAS PROD: 489,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,897

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	3	Y	946	946	0			-0-
							1041	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5797	X	2537	-0-	-3260	-0-	330	1	1818	3	Y	341	351	0			7
							14	4	375	9							
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	391	1	1994	3	Y	394	392	0			9
							34	4	433	9							
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	327	1	1721	3	Y	518	516	0			11
							4	4	570	9							
04	6600	X	2809	-0-	-3791	-0-	331	1	1549	3	Y	839	831	0			19
							6	4	923	9							
05	3441	X	1582	-0-	-1859	-0-	144	1	607	3	Y	754	755	0			18
							2	4	829	9							
06	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	234	1	918	3	Y	561	564	0			15
							6	4	617	9							
07	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	354	1	1452	3	Y	781	775	0			21
							19	4	859	9							
08	2914	X	1441	-0-	-1473	-0-	133	1	643	3	Y	592	596	0			17
							14	4	651	9							
*09	2820	X	431	-0-	-2389	-0-	7	1	32	3	Y	355	359	0			13
							1	4	391	9							
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

01	91729	X	36727	-0-	-55002	-0-	3044	1	30789	3	Y	2631	2631	0			-0-
							2894	9									
02	DLQ G-10		30869	-0-	30869	30869	1963	1	22761	3	Y	5586	5586	0			-0-
							6145	9									
03	68943	X	38074	-0-	-30869	-0-	2552	1	28577	3	Y	6314	6314	0			-0-
							6945	9									
04	47880	X	32101	-0-	-15779	-0-	2537	1	23753	3	Y	5283	5283	0			-0-
							5811	9									
05	43431	X	22585	-0-	-20846	-0-	2436	1	15987	3	Y	3784	3784	0			-0-
							4162	9									
06	36840	X	17515	-0-	-19325	-0-	1648	1	12394	3	Y	3157	3157	0			-0-
							3473	9									
07	38068	X	12247	-0-	-25821	-0-	1205	1	8784	3	Y	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
08	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1673	1	9884	3	Y	2596	2596	0			-0-
							2856	9									
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	1203	1	8523	3	Y	2100	2100	0			-0-
							2310	9									
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1097	1	7391	3	Y	2240	2240	0			-0-
							2464	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	604	1	4863	3	Y	1599	1599	0			-0-
							1759	9									
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1306	1	5137	3	Y	1505	1505	0			-0-
							1656	9									

TOTAL GAS PROD: 242,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,848

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1007	3	Y	400	400	0	-0-
							440	9							
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	808	1	4416	3	Y	331	331	0	-0-
							364	9							
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	114	1	771	3	Y	366	366	0	-0-
							403	9							
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	53	53	0	-0-
							58	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	266	266	0	-0-
							293	9							
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	199	1	621	3	Y	487	487	0	-0-
							536	9							
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	3	Y	465	465	0	-0-
							512	9							
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1554	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	141	1	911	3	Y	303	303	0	-0-
							333	9							
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	654	3	Y	371	371	0	-0-
							408	9							

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,709

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	EOM BALANCE
01	13051	X	11372	-0-	-1679	-0-	1495	1	8237	3	Y	1435	1428	0	28
							61	4	1579	9					
02	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	1302	1	6636	3	Y	1305	1303	0	30
							112	4	1436	9					
03	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1318	1	6930	3	Y	1324	1325	0	29
							15	4	1456	9					
04	10320	X	8449	-0-	-1871	-0-	1272	1	5951	3	Y	1094	1098	0	25
							23	4	1203	9					
05	10664	X	9336	-0-	-1328	-0-	1537	1	6485	3	Y	1177	1174	0	28
							19	4	1295	9					
06	10320	X	8447	-0-	-1873	-0-	1437	1	5638	3	Y	1216	1211	0	33
							34	4	1338	9					
07	10509	X	8529	-0-	-1980	-0-	1400	1	5737	3	Y	1196	1197	0	32
							76	4	1316	9					
08	9734	X	8483	-0-	-1251	-0-	1216	1	5863	3	Y	1157	1157	0	32
							131	4	1273	9					
*09	9030	X	5392	-0-	-3638	-0-	817	1	3852	3	Y	530	543	0	19
							140	4	583	9					
*10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
*11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-			-0-
*12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,434

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

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	837	X	234	-0-	-603	-0-	9	1	137	3	Y	80	80	0		-0-
							88	9								
02	784	X	446	-0-	-338	-0-	6	1	99	3	Y	310	310	0		-0-
							341	9								
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	340	340	0		-0-
							374	9								
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
05	837	X	321	-0-	-516	-0-	10	1	180	3	Y	119	119	0		-0-
							131	9								
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	13	1	250	3	Y	488	488	0		-0-
							537	9								
07	992	X	12	-0-	-980	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	34	3	Y	210	210	0		-0-
							231	9								
09	810	N	56	-0-	-754	-0-	3	3	53	9	Y	48	48	0		-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

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	3596	X	1444	-0-	-2152	-0-	1444	3			Y	-0-				-0-
02	3248	X	2533	-0-	-715	-0-	2524	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2772	3	186	9	Y	169	169	0		-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2877	3	185	9	Y	168	168	0		-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2978	3	193	9	Y	175	175	0		-0-
06	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	2479	3	172	9	Y	156	156	0		-0-
07	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2524	3	168	9	Y	153	153	0		-0-
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2825	3	156	9	Y	142	142	0		-0-
09	3060	X	1434	-0-	-1626	-0-	1361	3	73	9	Y	66	66	0		-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2858	3	143	9	Y	130	130	0		-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3521	3	201	9	Y	183	183	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	474	1	1620	3	Y	809	809	0	-0-
							890	9							
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	74	1	387	3	Y	472	472	0	-0-
							519	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	464	3	Y	550	550	0	-0-
							605	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	21	1	812	3	Y	711	711	0	-0-
							782	9							
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	1078	1078	0	-0-
							1186	9							
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,193

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	406	406	0	-0-
							447	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	286	286	0	-0-
							315	9							
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
04	1320	N	19	-0-	-1301	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100	N	5616	-0-	2516	2516	68	1	3682	3	Y	1696	1696	0	-0-
							1866	9							
09	3000	N	4034	-0-	1034	3550	47	1	2456	3	Y	1392	1392	0	-0-
							1531	9							
10	3100	N	2553	-0-	-547	3003	43	1	2017	3	Y	448	448	0	-0-
							493	9							
11	3926	X	923	-0-	-3003	-0-	18	1	846	3	Y	54	54	0	-0-
							59	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2370	N	20	-0-	-2350	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	1488	N	405	-0-	-1083	-0-	24	1	246	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	94	1	1100	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	962	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	134	1	884	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
06	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	128	1	962	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	132	1	960	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
08	2263	N	1192	-0-	-1071	-0-	131	1	782	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
09	1410	N	830	-0-	-580	-0-	72	1	508	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
10	1333	N	929	-0-	-404	-0-	86	1	581	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	108	1	877	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
12	868	N	429	-0-	-439	-0-	21	1	100	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	1883	-0-	-1713	-0-	38	1	1462	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
02	3248	X	363	-0-	-2885	-0-	3	1	136	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
03	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	359	1	14159	3	Y	1652	1652	0			-0-
							1817	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	68	1	2430	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
06	3480	X	2343	-0-	-1137	-0-	81	1	2049	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
07	3596	X	1050	-0-	-2546	-0-	35	1	857	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
08	3596	X	1922	-0-	-1674	-0-	29	1	1683	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
09	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	51	1	2469	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
10	2759	X	13	-0-	-2746	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	124	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	135	1	1575	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
03	3100	N	11284	-0-	8184	8184	897	1	10038	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
04	3000	N	1744	-0-	-1256	6928	136	1	1282	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
05	3100	N	1822	-0-	-1278	5650	183	1	1211	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
06	7254	X	1604	-0-	-5650	-0-	155	1	1168	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
07	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	171	1	1246	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
08	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	209	1	1237	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
09	1770	X	1335	-0-	-435	-0-	141	1	995	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
10	1829	X	1610	-0-	-219	-0-	173	1	1166	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
11	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	133	1	1066	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
12	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	181	1	705	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	629	-0-	-2037	-0-	46	1	467	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	339	1	3923	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2196	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	208	1	1952	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
05	3193	X	2338	-0-	-855	-0-	269	1	1771	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
06	3090	X	2152	-0-	-938	-0-	221	1	1658	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
07	3193	X	2086	-0-	-1107	-0-	207	1	1509	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
08	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	245	1	1454	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
09	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	202	1	1435	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									
11	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	124	1	1002	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	297	1	1164	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	3	Y	366	366	0	-0-
							403	9							
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	78	78	0	-0-
							86	9							
03	3100	N	3301	-0-	201	201	187	1	2443	3	Y	610	610	0	-0-
							671	9							
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	15	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
02	1764	N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1501	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
06	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1459	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1403	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1402	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1358	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1175	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1267	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
12	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	292	3	34	9	Y	31	31	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

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	2206	N	776	-0-	-1430	-0-	37	1	555	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	385	385	0	-0-
							424	9							
03	1674	X	1515	-0-	-159	-0-	67	1	1104	3	Y	313	313	0	-0-
							344	9							
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	52	1	1054	3	Y	329	329	0	-0-
							362	9							
05	1674	X	323	-0-	-1351	-0-	3	1	64	3	Y	233	233	0	-0-
							256	9							
06	1470	X	838	-0-	-632	-0-	27	1	514	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							
07	1519	X	1187	-0-	-332	-0-	42	1	837	3	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
08	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	50	1	909	3	Y	302	302	0	-0-
							332	9							
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	169	169	0	-0-
							186	9							
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	54	1	892	3	Y	180	180	0	-0-
							198	9							
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	979	3	Y	224	224	0	-0-
							246	9							
12	1178	N	366	-0-	-812	-0-	19	1	275	3	Y	65	65	0	-0-
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,917

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	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	980	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
05	868	X	646	-0-	-222	-0-	7	1	131	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
08	651	N	266	-0-	-385	-0-	10	1	177	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
12	868	N	407	-0-	-461	-0-	17	1	248	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1930	-0-	-2720	-0-		1792	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
02	4032	X	2462	-0-	-1570	-0-		2258	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
03	4464	X	2885	-0-	-1579	-0-		2691	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
04	3330	X	2743	-0-	-587	-0-		2546	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-		2784	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		3180	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-		3167	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		3689	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
09	3390	X	3355	-0-	-35	-0-		3164	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
10	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-		2190	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
11	3750	X	2637	-0-	-1113	-0-		2477	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-		3835	3	233	9	Y	212	212	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	613	-0-	-2301	-0-		31	1	458	3	Y	113	113	0			-0-
								124	9									
02	2968	X	1286	-0-	-1682	-0-		65	1	1065	3	Y	142	142	0			-0-
								156	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-		161	1	2643	3	Y	601	601	0			-0-
								661	9									
04	3180	X	347	-0-	-2833	-0-		3	1	73	3	Y	246	246	0			-0-
								271	9									
05	3069	X	626	-0-	-2443	-0-		6	1	105	3	Y	468	468	0			-0-
								515	9									
06	3360	X	2019	-0-	-1341	-0-		78	1	1502	3	Y	399	399	0			-0-
								439	9									
07	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-		770	1	15260	3	Y	231	231	0			-0-
								254	9									
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		179	1	3256	3	Y	410	410	0			-0-
								451	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-		120	1	2245	3	Y	276	276	0			-0-
								304	9									
10	3534	X	2694	-0-	-840	-0-		144	1	2361	3	Y	172	172	0			-0-
								189	9									
11	3420	X	3245	-0-	-175	-0-		185	1	2981	3	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
12	3534	X	1685	-0-	-1849	-0-		101	1	1444	3	Y	127	127	0			-0-
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 38,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	459	-0-	-2362	-0-		382	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-		2166	3	554	9	Y	504	504	0			-0-
03	2821	X	2265	-0-	-556	-0-		1467	3	798	9	Y	725	725	0			-0-
04	2670	X	1077	-0-	-1593	-0-		806	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
05	3007	X	2232	-0-	-775	-0-		1161	3	1071	9	Y	974	974	0			-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-		2917	3	1153	9	Y	1048	1048	0			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		2031	3	1033	9	Y	939	939	0			-0-
08	3100	N	3640	-0-	540	540		2112	3	1528	9	Y	1389	1389	0			-0-
09	3612	X	3072	-0-	-540	-0-		1947	3	1125	9	Y	1023	1023	0			-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-		1907	3	1970	9	Y	1791	1791	0			-0-
11	2910	X	2254	-0-	-656	-0-		1858	3	396	9	Y	360	360	0			-0-
12	3007	X	2244	-0-	-763	-0-		1768	3	476	9	Y	433	433	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,502

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7215	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
02	5880	X	5813	-0-	-67	-0-	5696	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
03	6510	X	4514	-0-	-1996	-0-	4429	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
04	6300	X	77	-0-	-6223	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
05	6510	X	189	-0-	-6321	-0-	93	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
06	6300	X	687	-0-	-5613	-0-	565	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
07	6448	X	3459	-0-	-2989	-0-	3403	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
08	4526	X	1239	-0-	-3287	-0-	1065	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7326	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
10	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	2721	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5956	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	6880	3	739	9	Y	672	672	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	107	-0-	-699	-0-	92	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	582	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	597	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
05	806	N	374	-0-	-432	-0-	329	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1103	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	990	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	844	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	742	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	749	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	614	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	772	3	116	9	Y	105	105	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	554	-0-	-872	-0-	52	1	434	3	Y	60	61	0			1
							2	4	66	9							
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	77	1	530	3	Y	87	86	0			2
							1	4	96	9							
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	241	1	1645	3	Y	235	231	0			4
							3	4	259	9							
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	3	Y	186	187	0			3
							2	4	205	9							
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	755	3	Y	120	121	0			2
							1	4	132	9							
07	2232	X	1181	-0-	-1051	-0-	138	1	928	3	Y	99	98	0			3
							6	4	109	9							
08	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	114	1	781	3	Y	109	105	0			7
							5	4	120	9							
09	2160	X	188	-0-	-1972	-0-	22	1	153	3	Y	11	17	0			1
							1	4	12	9							
10	1643	X	1243	-0-	-400	-0-	137	1	970	3	Y	122	114	0			9
							2	4	134	9							
11	1140	X	665	-0-	-475	-0-	80	1	535	3	Y	44	50	0			3
							2	4	48	9							
12	1178	X	909	-0-	-269	-0-	112	1	675	3	Y	108	105	0			6
							3	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

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	EOM BALANCE
01	1581	X	507	-0-	-1074	-0-	493	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1750	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
03	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1442	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
04	1500	X	1377	-0-	-123	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1167	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
06	1890	X	1188	-0-	-702	-0-	1152	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
07	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1525	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1671	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1868	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1568	3	65	9	Y	59	59	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	194	1	2486	3	Y	810	812	0	12
							8	4	891	9					
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	369	374	0	7
							1	4	406	9					
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	88	93	0	2
							97	9							
04	3450	X	169	-0-	-3281	-0-	6	1	67	3	Y	87	87	0	2
							96	9							
05	3565	X	194	-0-	-3371	-0-	7	1	85	3	Y	93	93	0	2
							102	9							
06	3450	X	150	-0-	-3300	-0-	6	1	68	3	Y	69	67	0	4
							76	9							
07	806	X	264	-0-	-542	-0-	12	1	116	3	Y	124	122	0	6
							136	9							
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	123	123	0	6
							1	4	135	9					
*09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	16	21	0	1
							1	4	18	9					
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

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

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	1116	X	220	-0-	-896	-0-	8	1	70	3	Y	129	128	0	2
							142	9							
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	77	78	0	1
							1	4	85	9					
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	94	93	0	2
							1	4	103	9					
04	870	X	670	-0-	-200	-0-	74	1	504	3	Y	83	84	0	1
							1	4	91	9					
05	837	X	734	-0-	-103	-0-	91	1	553	3	Y	81	81	0	1
							1	4	89	9					
06	840	X	684	-0-	-156	-0-	83	1	548	3	Y	47	47	0	1
							1	4	52	9					
07	868	X	648	-0-	-220	-0-	69	1	468	3	Y	98	96	0	3
							3	4	108	9					
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1153	3	Y	133	128	0	8
							7	4	146	9					
09	720	X	493	-0-	-227	-0-	50	1	355	3	Y	78	82	0	4
							2	4	86	9					
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	Y	211	200	0	15
							1	4	232	9					
11	1440	X	1040	-0-	-400	-0-	111	1	739	3	Y	170	173	0	12
							3	4	187	9					
12	1488	X	702	-0-	-786	-0-	76	1	457	3	Y	152	156	0	8
							2	4	167	9					

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

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	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 #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0		-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2815	3	244	9	Y	222	222	0		-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2835	3	213	9	Y	194	194	0		-0-
04	3090	X	2853	-0-	-237	-0-	2636	3	217	9	Y	197	197	0		-0-
05	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2267	3	182	9	Y	165	165	0		-0-
06	3270	X	2016	-0-	-1254	-0-	1851	3	165	9	Y	150	150	0		-0-
07	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1790	3	178	9	Y	162	162	0		-0-
08	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	1804	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
09	2850	X	1898	-0-	-952	-0-	1734	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
10	2449	X	1439	-0-	-1010	-0-	1311	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
11	2010	X	1777	-0-	-233	-0-	1626	3	151	9	Y	137	137	0		-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	3	252	9	Y	229	229	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	583	1	2346	3	Y	1030	1009	0		39
							16	4	1133	9						
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	2311	1	15468	3	Y	1453	1464	0		28
							50	4	1598	9						
03	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	2566	1	18882	3	Y	3151	3112	0		67
							72	4	3466	9						
04	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1369	1	8961	3	Y	1893	1923	0		37
							13	4	2082	9						
05	3162	X	2059	-0-	-1103	-0-	140	1	862	3	Y	960	980	0		17
							1	4	1056	9						
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	306	1	1913	3	Y	879	872	0		24
							5	4	967	9						
07	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	248	1	1561	3	Y	652	660	0		16
							4	4	717	9						
08	24986	X	601	-0-	-24385	-0-	9	1	60	3	Y	484	484	0		16
							532	9								
09	12420	X	296	-0-	-12124	-0-	5	1	28	3	Y	239	245	0		10
							263	9								
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
*11	3180	X	208	-0-	-2972	-0-	3	1	20	3	Y	168	164	0		4
							185	9								
12	2542	X	350	-0-	-2192	-0-	6	1	36	3	Y	280	278	0		6
							308	9								

TOTAL GAS PROD: 70,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	863	-0-	-4004	-0-	152	1	613	3	Y	85	94	0			3
							4	4	94	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	4163	1	30639	3	Y	2394	2343	0			51
							117	4	2633	9							
04	28120	X	28120	-0-	-0-	-0-	3326	1	21775	3	Y	2716	2714	0			53
							31	4	2988	9							
05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	2312	1	14228	3	Y	1876	1896	0			33
							20	4	2064	9							
06	9750	X	4891	-0-	-4859	-0-	588	1	3683	3	Y	555	573	0			15
							9	4	611	9							
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-					-0-
09	28110	X	2012	-0-	-26098	-0-	259	1	1381	3	Y	335	321	0			14
							3	4	369	9							
10	18631	X	11190	-0-	-7441	-0-	1233	1	8933	3	Y	911	906	0			19
							22	4	1002	9							
*11	4890	X	2830	-0-	-2060	-0-	315	1	2191	3	Y	279	292	0			6
							17	4	307	9							
*12	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	1187	1	7036	3	Y	826	814	0			18
							28	4	909	9							

TOTAL GAS PROD: 115,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,977

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		2353	-0-	2353	2353	294	1	1838	3	Y	197	192	0			5
							4	4	217	9							
07	T. A.		2836	-0-	2836	5189	357	1	2243	3	Y	209	209	0			5
							6	4	230	9							
08	7583	X	2394	-0-	-5189	-0-	285	1	1835	3	Y	243	240	0			8
							7	4	267	9							
09	2340	X	417	-0-	-1923	-0-	40	1	211	3	Y	151	153	0			6
							166	9									
10	2821	X	50	-0-	-2771	-0-	3	3	47	9	Y	43	48	0			1
*11	2730	X	20	-0-	-2710	-0-	1	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-187	-0-	15	1	51	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	7	1	43	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	341	N	121	-0-	-220	-0-	11	1	96	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	1	1	91	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	1421	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1726	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2217	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1946	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	1808	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
06	2310	X	1639	-0-	-671	-0-	1479	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
07	2387	X	1565	-0-	-822	-0-	1411	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1963	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1732	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
10	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1239	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
11	2070	N	1529	-0-	-541	-0-	1397	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2188	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1702	-0-		-2421		-0-	81	1	1039	3	Y	526	530	0		7
									3	4	579	9						
02	2208	X	2208	-0-		-0-		-0-	95	1	1192	3	Y	834	826	0		15
									4	4	917	9						
03	2417	X	2417	-0-		-0-		-0-	132	1	1544	3	Y	670	674	0		11
									4	4	737	9						
04	2489	X	2489	-0-		-0-		-0-	135	1	1487	3	Y	783	780	0		14
									6	4	861	9						
05	2449	X	2106	-0-		-343		-0-	125	1	1540	3	Y	398	403	0		9
									3	4	438	9						
06	2370	X	1895	-0-		-475		-0-	121	1	1297	3	Y	430	414	0		25
									4	4	473	9						
07	2573	X	1249	-0-		-1324		-0-	74	1	726	3	Y	405	410	0		20
									3	4	446	9						
08	2573	X	2283	-0-		-290		-0-	154	1	1325	3	Y	725	710	0		35
									6	4	798	9						
09	2490	X	1704	-0-		-786		-0-	111	1	1024	3	Y	513	503	0		45
									5	4	564	9						
10	2108	X	1737	-0-		-371		-0-	57	1	579	3	Y	999	982	0		62
									2	4	1099	9						
*11	2220	X	2027	-0-		-193		-0-	128	1	1202	3	Y	631	651	0		42
									3	4	694	9						
12	2294	X	1588	-0-		-706		-0-	83	1	766	3	Y	670	672	0		40
									2	4	737	9						

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,584

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	337	-0-		-221		-0-	4	1	133	3	Y	182	182	0		-0-
									200	9								
02	476	N	156	-0-		-320		-0-	6	1	69	3	Y	74	74	0		-0-
									81	9								
03	713	N	311	-0-		-402		-0-	14	1	188	3	Y	99	99	0		-0-
									109	9								
04	300	N	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-				-0-
05	186	N	-0-	-0-		-186		-0-					Y	-0-				-0-
06	300	N	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-		-0-		-0-	1	1	59	3	Y	-0-				-0-
08	212	N	212	-0-		-0-		-0-	3	1	135	3	Y	67	67	0		-0-
									74	9								
09	205	N	205	-0-		-0-		-0-	1	1	53	3	Y	137	137	0		-0-
									151	9								
10	288	N	288	-0-		-0-		-0-	1	1	54	3	Y	212	212	0		-0-
									233	9								
11	932	N	932	-0-		-0-		-0-	6	1	292	3	Y	576	576	0		-0-
									634	9								
12	217	N	22	-0-		-195		-0-	8	3	14	9	Y	13	13	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4267	-0-	-73	-0-	269	1	3447	3	Y	491	493	0			7
							11	4	540	9							
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	244	1	3068	3	Y	221	224	0			4
							9	4	243	9							
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	401	1	4690	3	Y	551	546	0			9
							13	4	606	9							
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	320	1	3537	3	Y	1202	1190	0			21
							15	4	1322	9							
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	255	1	3143	3	Y	1012	1010	0			23
							6	4	1113	9							
06	5520	X	3340	-0-	-2180	-0-	219	1	2354	3	Y	691	674	0			40
							7	4	760	9							
07	5704	X	3186	-0-	-2518	-0-	261	1	2555	3	Y	326	350	0			16
							11	4	359	9							
08	5704	X	4399	-0-	-1305	-0-	425	1	3652	3	Y	277	280	0			13
							17	4	305	9							
09	5190	X	3307	-0-	-1883	-0-	317	1	2933	3	Y	38	48	0			3
							15	4	42	9							
10	4526	X	74	-0-	-4452	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	3	0			-0-
*11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1889	-0-	-2234	-0-	12	1	102	3	Y	1614	1609	0			22
							1775	9									
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	1176	1176	0			22
							1294	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	1290	1288	0			24
							1419	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	518	1	3533	3	Y	1459	1459	0			24
							7	4	1605	9							
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	360	1	2198	3	Y	1503	1504	0			23
							4	4	1653	9							
06	1830	X	1651	-0-	-179	-0-	76	1	501	3	Y	975	981	0			17
							1	4	1073	9							
07	5859	X	1955	-0-	-3904	-0-	57	1	383	3	Y	1375	1356	0			36
							2	4	1513	9							
08	5859	X	2137	-0-	-3722	-0-	89	1	612	3	Y	1302	1260	0			78
							4	4	1432	9							
09	5670	X	1667	-0-	-4003	-0-	15	1	109	3	Y	1403	1414	0			67
							1543	9									
10	4216	X	1833	-0-	-2383	-0-	20	1	145	3	Y	1516	1474	0			109
							1668	9									
11	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	15	1	98	3	Y	1533	1536	0			106
							1686	9									
12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	Y	1522	1544	0			84
							3	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,668

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	410	-0-	-1543	-0-	377	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1687	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
03	1581	N	718	-0-	-863	-0-	673	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1461	3	430	9	Y	391	391	0	-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1746	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1910	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2471	3	289	9	Y	263	263	0	-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2055	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2015	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
12	2263	N	1357	-0-	-906	-0-	1306	3	51	9	Y	46	46	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	2411	1	9704	3	Y	2238	2191	0	85
							65	4	2462	9					
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	244	1	1636	3	Y	984	1050	0	19
							5	4	1082	9					
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	233	1	1713	3	Y	725	729	0	15
							7	4	798	9					
04	4770	X	2856	-0-	-1914	-0-	341	1	2230	3	Y	256	266	0	5
							3	4	282	9					
05	4929	X	2986	-0-	-1943	-0-	406	1	2499	3	Y	70	74	0	1
							4	4	77	9					
06	4770	X	2551	-0-	-2219	-0-	340	1	2128	3	Y	71	70	0	2
							5	4	78	9					
07	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	336	1	2110	3	Y	76	76	0	2
							6	4	84	9					
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	450	1	2894	3	Y	133	131	0	4
							12	4	146	9					
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	92	92	0	4
							9	4	101	9					
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	792	1	5736	3	Y	64	67	0	1
							14	4	70	9					
*11	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	1659	1	11543	3	Y	81	80	0	2
							90	4	89	9					
12	4960	X	818	-0-	-4142	-0-	108	1	641	3	Y	60	61	0	1
							3	4	66	9					

TOTAL GAS PROD: 60,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,850

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1853	-0-	-1774	-0-	269	1	1037	3	Y	489	483	0	20
							9	4	538	9					
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	333	1	1111	3	Y	175	184	0	11
							13	4	193	9					
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1698	1	5848	3	Y	602	590	0	23
							24	4	662	9					
04	7140	X	2593	-0-	-4547	-0-	511	1	1625	3	Y	407	413	0	17
							9	4	448	9					
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	519	1	1650	3	Y	413	415	0	15
							6	4	454	9					
06	7980	X	2247	-0-	-5733	-0-	428	1	1380	3	Y	385	379	0	21
							15	4	424	9					
07	8246	X	2126	-0-	-6120	-0-	548	1	1143	3	Y	385	383	0	23
							11	4	424	9					
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	464	1	1853	3	Y	500	468	0	32
							28	4	550	9					
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	598	1	2104	3	Y	325	344	0	13
							29	4	358	9					
11	2250	X	1777	-0-	-473	-0-	289	1	1185	3	Y	262	265	0	10
							15	4	288	9					
12	3007	X	1798	-0-	-1209	-0-	424	1	1197	3	Y	138	141	0	7
							25	4	152	9					

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,081

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	32	-0-		32	32	2	3	30	9	Y	27	25	0			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-	2	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
12	32	X	-0-	-0-		-32	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

01	1085	N	822	-0-		-263	-0-	781	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
02	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1368	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
03	961	N	639	-0-		-322	-0-	576	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
04	810	N	339	-0-		-471	-0-	66	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
05	1612	N	125	-0-		-1487	-0-	11	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
06	630	N	-0-	-0-		-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-		-0-	-0-	182	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-		-0-	-0-	252	3	405	9	Y	368	368	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

01	806	N	50	-0-		-756	-0-	47	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	866	N	866	-0-		-0-	-0-	790	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
03	930	N	323	-0-		-607	-0-	299	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	676	N	676	-0-		-0-	-0-	639	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
05	994	N	994	-0-		-0-	-0-	828	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	712	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
07	783	N	783	-0-		-0-	-0-	678	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
08	992	N	929	-0-		-63	-0-	817	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
09	930	N	877	-0-		-53	-0-	789	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
10	963	N	963	-0-		-0-	-0-	883	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
11	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	663	-0-		-236	-0-	580	3	83	9	Y	75	75	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

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	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	104	1	1065	3	Y	258	258	0	-0-
							284	9							
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	5	1	58	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	197	1	2212	3	Y	252	252	0	-0-
							277	9							
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
06	3000	N	3407	-0-	407	407	345	1	2592	3	Y	427	427	0	-0-
							470	9							
07	3100	N	2763	-0-	-337	70	290	1	2112	3	Y	328	328	0	-0-
							361	9							
08	3100	N	4106	-0-	1006	1076	546	1	3223	3	Y	306	306	0	-0-
							337	9							
09	2370	X	861	-0-	-1509	-0-	67	1	479	3	Y	286	286	0	-0-
							315	9							
10	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	165	1	1109	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
11	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	177	1	1426	3	Y	230	230	0	-0-
							253	9							
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	572	1	2213	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							

TOTAL GAS PROD: 24,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

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	1953	N	259	-0-	-1694	-0-	9	1	95	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	116	1	1353	3	Y	279	279	0	-0-
							307	9							
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1366	3	Y	176	176	0	-0-
							194	9							
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	7	1	62	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000	N	22341	-0-	19341	19341	2727	1	19259	3	Y	323	323	0	-0-
							355	9							
10	3100	N	26523	-0-	23423	42764	3389	1	22721	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							
11	3000	N	21702	-0-	18702	61466	2380	1	18994	3	Y	298	298	0	-0-
							328	9							
12	61539	X	73	-0-	-61466	-0-	13	1	51	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 74,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 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	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	419	1	4244	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
02	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	1055	1	12212	3	Y	725	725	0			-0-
							798	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	284	1	3197	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
04	4650	X	650	-0-	-4000	-0-	11	1	114	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
05	4805	X	26	-0-	-4779	-0-	1	1	4	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	X	23	-0-	-637	-0-	3	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	18	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	43	43	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	912	-0-	-824	-0-	16	1	604	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
02	1568	X	775	-0-	-793	-0-	12	1	541	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
03	1736	X	721	-0-	-1015	-0-	12	1	472	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
04	1680	X	3	-0-	-1677	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	X	458	-0-	-412	-0-	12	1	310	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
09	450	N	89	-0-	-361	-0-	21	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
11	480	N	73	-0-	-407	-0-	20	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	15	3	43	9	Y	39	39	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	29	1	1128	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
02	1288	N	1001	-0-	-287	-0-	15	1	701	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	23	1	925	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	28	1	988	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
05	1116	N	344	-0-	-772	-0-	8	1	267	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	19	1	1105	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

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	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	2418	X	706	-0-	-1712	-0-	8	1	320	3	Y	344	344	0	-0-
							378	9							
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
03	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	46	1	1803	3	Y	392	392	0	-0-
							431	9							
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	3	Y	376	376	0	-0-
							414	9							
05	2418	X	487	-0-	-1931	-0-	12	1	377	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2333	3	Y	282	282	0	-0-
							310	9							
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1	0	-0-
08	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	31	1	1773	3	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	86	1	4215	3	Y	548	548	0	-0-
							603	9							
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	70	1	3273	3	Y	633	633	0	-0-
							696	9							
11	3000	N	3831	-0-	831	831	67	1	3129	3	Y	577	577	0	-0-
							635	9							
12	2418	X	167	-0-	-2251	-0-	2	1	69	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,921

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	4	1	161	3	Y	179	179	0	-0-
							197	9							
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	5	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	560	3	Y	230	230	0	-0-
							253	9							
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	110	110	0	-0-
							121	9							
06	810	N	75	-0-	-735	-0-	12	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	320	320	0	-0-
							352	9							
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

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	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	34	1	1311	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
02	1904	X	631	-0-	-1273	-0-	11	1	500	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
03	2108	X	696	-0-	-1412	-0-	16	1	628	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
04	1980	X	33	-0-	-1947	-0-	10	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

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	3813	X	2091	-0-	-1722	-0-	38	1	1470	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
02	3444	X	508	-0-	-2936	-0-	4	1	173	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
03	3813	X	808	-0-	-3005	-0-	7	1	265	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
04	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	75	1	2678	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	81	1	2563	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	86	1	2198	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
07	3503	X	2490	-0-	-1013	-0-	83	1	2049	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
08	3503	X	2360	-0-	-1143	-0-	32	1	1819	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									
09	3390	X	1623	-0-	-1767	-0-	24	1	1174	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									
10	3131	X	694	-0-	-2437	-0-	11	1	525	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	922	-0-	-1558	-0-	16	1	680	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14589	X	3982	-0-	-10607	-0-	82	1	3175	3	Y	659	659	0	-0-
							725	9							
02	1400	X	716	-0-	-684	-0-	10	1	472	3	Y	213	213	0	-0-
							234	9							
03	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	10	1	401	3	Y	119	119	0	-0-
							131	9							
04	1500	X	36	-0-	-1464	-0-	14	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
05	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	3	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
06	1500	X	15	-0-	-1485	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
07	806	X	14	-0-	-792	-0-	3	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
08	527	X	9	-0-	-518	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	11	0	-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	7	0	-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	930	1	3744	3	Y	295	286	0	11
							25	4	325	9					
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	340	1	2279	3	Y	93	102	0	2
							7	4	102	9					
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	760	1	5593	3	Y	280	276	0	6
							21	4	308	9					
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	690	1	4515	3	Y	476	473	0	9
							6	4	524	9					
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	645	1	3968	3	Y	678	675	0	12
							6	4	746	9					
06	5160	X	2956	-0-	-2204	-0-	350	1	2194	3	Y	370	372	0	10
							5	4	407	9					
07	5332	X	2784	-0-	-2548	-0-	348	1	2189	3	Y	219	224	0	5
							6	4	241	9					
08	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	835	1	5370	3	Y	126	127	0	4
							22	4	139	9					
09	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	856	1	4567	3	Y	113	112	0	5
							10	4	124	9					
10	5363	X	759	-0-	-4604	-0-	90	1	649	3	Y	16	21	0	-0-
							2	4	18	9					
*11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	833	1	5797	3	Y	154	151	0	3
							45	4	169	9					
12	6355	X	5133	-0-	-1222	-0-	719	1	4259	3	Y	125	125	0	3
							17	4	138	9					

TOTAL GAS PROD: 55,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	13	-0-	-1506	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1736	N	397	-0-	-1339	-0-	21	1	47	3	Y	298	301	0			19
							1	4	328	9							
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	29	3	Y	201	207	0			13
							1	4	221	9							
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	249	247	0			15
							274	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	Y	275	276	0			14
							1	4	303	9							
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	266	1	536	3	Y	221	217	0			18
							4	4	243	9							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	275	1	595	3	Y	112	125	0			5
							4	4	123	9							
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	459	3	Y	409	390	0			24
							2	4	450	9							
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	136	1	327	3	Y	438	436	0			26
							6	4	482	9							
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1	477	3	Y	309	313	0			22
							31	4	340	9							
10	1147	N	743	-0-	-404	-0-	127	1	436	3	Y	150	159	0			13
							15	4	165	9							
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	184	1	565	3	Y	188	189	0			12
							4	4	207	9							
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	99	1	292	3	Y	232	229	0			15
							2	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

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. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-1523	-0-	202	1	448	3	Y	241	235	0			16
							11	4	265	9							
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	677	1	1441	3	Y	166	171	0			11
							25	4	183	9							
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	558	1	1226	3	Y	200	199	0			12
							6	4	220	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	650	1	1279	3	Y	130	135	0			7
							8	4	143	9							
05	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	601	1	1210	3	Y	532	496	0			43
							9	4	585	9							
06	3000	N	5836	-0-	2836	2836	1655	1	3574	3	Y	530	552	0			21
							24	4	583	9							
07	3100	N	4720	-0-	1620	4456	1390	1	2795	3	Y	473	466	0			28
							15	4	520	9							
08	5009	X	553	-0-	-4456	-0-	71	1	172	3	Y	279	291	0			16
							3	4	307	9							
09	5850	X	353	-0-	-5497	-0-	10	1	29	3	Y	284	280	0			20
							2	4	312	9							
10	6045	X	500	-0-	-5545	-0-	13	1	45	3	Y	400	387	0			33
							2	4	440	9							
*11	5850	X	1875	-0-	-3975	-0-	306	1	937	3	Y	569	567	0			35
							6	4	626	9							
12	4712	X	826	-0-	-3886	-0-	108	1	317	3	Y	362	373	0			24
							3	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	492	1	1092	3	Y	248	239	0			16
							27	4	273	9							
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	273	1	581	3	Y	238	239	0			15
							10	4	262	9							
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	42	1	93	3	Y	194	197	0			12
							213	9									
04	1830	X	89	-0-	-1741	-0-	3	1	6	3	Y	73	81	0			4
							80	9									
05	1891	X	4	-0-	-1887	-0-	1	1	2	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	195	1	471	3	Y	252	237	0			15
							8	4	277	9							
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	361	3	Y	490	471	0			34
							24	4	539	9							
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	197	3	Y	213	229	0			18
							7	4	234	9							
*11	930	N	548	-0-	-382	-0-	16	1	49	3	Y	439	430	0			27
							483	9									
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	210	1	615	3	Y	244	255	0			16
							5	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	824	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	113	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	194	3	730	9	Y	664	664	0	-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	199	3	329	9	Y	299	299	0	-0-
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1032	3	666	9	Y	605	605	0	-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	732	3	393	9	Y	357	357	0	-0-
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	957	3	482	9	Y	438	438	0	-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	769	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	671	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	714	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	289	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	882	3	189	9	Y	172	172	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,363

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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.		103	-0-	103	103	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-			-0-
12	156	X	53	-0-	-103	-0-	1 47	1 9	5	3	Y	43	40	0	3

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		90	-0-	90	90	2 79	1 9	9	3	Y	72	61	0	11

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1932	1	6794	3	Y	869	749	0			187
							133	4	956	9							
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1944	1	6635	3	Y	826	813	0			200
							133	4	909	9							
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1613	1	6002	3	Y	675	714	0			161
							125	4	743	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1565	1	5395	3	Y	669	636	0			194
							93	4	736	9							
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1247	1	3935	3	Y	463	510	0			147
							107	4	509	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	481	1	1790	3	Y	143	224	0			66
							57	4	157	9							
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	1596	1	5676	3	Y	1023	912	0			177
							594	4	1125	9							
08	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	1614	1	4261	3	Y	718	714	0			181
							939	4	790	9							
09	7800	X	7618	-0-	-182	-0-	1465	1	4683	3	Y	638	721	0			98
							768	4	702	9							
10	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	1116	1	5876	3	Y	542	592	0			48
							165	4	596	9							
*11	8250	X	7652	-0-	-598	-0-	1531	1	5343	3	Y	576	586	0			38
							144	4	634	9							
12	8525	X	6175	-0-	-2350	-0-	1072	1	4311	3	Y	569	517	0			90
							166	4	626	9							

TOTAL GAS PROD: 89,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,711

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148	0			2
							6	4	164	9							
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	263	260	0			5
							289	9									
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	211	212	0			4
							1	4	232	9							
04	2280	X	668	-0-	-1612	-0-	42	1	468	3	Y	142	144	0			2
							2	4	156	9							
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2280	X	548	-0-	-1732	-0-	36	1	389	3	Y	111	105	0			6
							1	4	122	9							
07	775	X	11	-0-	-764	-0-	1	3	10	9	Y	9	15	0			-0-
08	775	X	69	-0-	-706	-0-	1	1	9	3	Y	54	51	0			3
							59	9									
09	660	X	642	-0-	-18	-0-	44	1	407	3	Y	172	160	0			15
							2	4	189	9							
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	126	133	0			8
							1	4	139	9							
11	549	X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	124	124	0			8
							1	4	136	9							
12	651	X	531	-0-	-120	-0-	41	1	380	3	Y	99	101	0			6
							1	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5368	-0-	-1142	-0-	358	1	4592	3	Y	366	368	0		5
							15	4	403	9						
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	324	1	4074	3	Y	451	448	0		8
							13	4	496	9						
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2106	3	Y	155	160	0		3
							6	4	171	9						
04	6150	X	3792	-0-	-2358	-0-	286	1	3158	3	Y	304	302	0		5
							14	4	334	9						
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
06	5250	X	2551	-0-	-2699	-0-	174	1	1876	3	Y	450	424	0		26
							6	4	495	9						
07	5425	X	3839	-0-	-1586	-0-	354	1	3461	3	Y	8	34	0		-0-
							15	4	9	9						
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1	0		-0-
09	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	209	1	1936	3	Y	98	89	0		9
							10	4	108	9						
10	3844	X	2302	-0-	-1542	-0-	187	1	1898	3	Y	192	189	0		12
							6	4	211	9						
*11	3720	X	2296	-0-	-1424	-0-	195	1	1820	3	Y	251	246	0		17
							5	4	276	9						
12	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	140	1	1296	3	Y	192	197	0		12
							3	4	211	9						

TOTAL GAS PROD: 31,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	227	-0-	-1478	-0-	50	1	111	3	Y	57	57	0		4
							3	4	63	9						
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	6	3	Y	36	38	0		2
							40	9								
03	83	X	34	-0-	-49	-0-	2	1	3	3	Y	26	26	0		2
							29	9								
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	17	18	0		1
							19	9								
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	191	3	Y	166	156	0		10
							3	4	183	9						
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	229	1	703	3	Y	170	168	0		12
							46	4	187	9						
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	178	1	614	3	Y	149	149	0		12
							22	4	164	9						
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	309	1	947	3	Y	277	272	0		17
							6	4	305	9						
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263	1	771	3	Y	313	309	0		21
							6	4	344	9						

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2271	1	5043	3	Y	166	168	0			11
							126	4	183	9							
02	2800	N	15186	-0-	12386	12386	4730	1	10071	3	Y	189	188	0			12
							177	4	208	9							
03	3100	N	3395	-0-	295	12681	1001	1	2200	3	Y	166	168	0			10
							11	4	183	9							
04	13959	X	1278	-0-	-12681	-0-	305	1	600	3	Y	335	327	0			18
							4	4	369	9							
05	1953	X	786	-0-	-1167	-0-	183	1	369	3	Y	210	211	0			17
							3	4	231	9							
06	1890	X	502	-0-	-1388	-0-	109	1	236	3	Y	141	152	0			6
							2	4	155	9							
07	1953	X	14	-0-	-1939	-0-	1	1	1	3	Y	11	16	0			1
							12	9									
08	3410	X	21	-0-	-3389	-0-	1	1	2	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	269	1	825	3	Y	210	196	0			15
							54	4	231	9							
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	267	1	917	3	Y	261	254	0			22
							32	4	287	9							
*11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	166	1	507	3	Y	205	214	0			13
							3	4	226	9							
12	1426	X	1224	-0-	-202	-0-	249	1	730	3	Y	217	216	0			14
							6	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 33,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

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	434	N	290	-0-	-144	-0-	1	1	57	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
02	420	N	84	-0-	-336	-0-	11	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		432	-0-	432	432	56	1	375	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	T. A.		189	-0-	189	621	2	1	16	3	Y	155	152	0	3
							171	9							
04	T. A.		689	-0-	689	1310	56	1	366	3	Y	242	240	0	5
							1	4	266	9					
05	T. A.		137	-0-	137	1447	2	1	12	3	Y	112	115	0	2
							123	9							
06	2885	X	1438	-0-	-1447	-0-	147	1	922	3	Y	334	327	0	9
							2	4	367	9					
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	288	290	0	7
							1	4	317	9					
08	713	X	33	-0-	-680	-0-	3	3	30	9	Y	27	33	0	1
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	5	6	0	-0-
10	1488	X	700	-0-	-788	-0-	70	1	504	3	Y	114	112	0	2
							1	4	125	9					
*11	1440	X	944	-0-	-496	-0-	80	1	557	3	Y	275	271	0	6
							4	4	303	9					
12	806	X	782	-0-	-24	-0-	101	1	600	3	Y	72	76	0	2
							2	4	79	9					

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1624	-0-	-2344	-0-	86	1	1104	3	Y	392	392	0	6
							3	4	431	9					
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	1592	3	Y	399	398	0	7
							5	4	439	9					
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	1784	3	Y	394	394	0	7
							5	4	433	9					
04	4560	X	2297	-0-	-2263	-0-	160	1	1766	3	Y	330	331	0	6
							8	4	363	9					
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	170	1	1831	3	Y	468	441	0	27
							6	4	515	9					
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	184	1	1799	3	Y	458	462	0	23
							8	4	504	9					
08	2387	X	1098	-0-	-1289	-0-	90	1	776	3	Y	207	220	0	10
							4	4	228	9					
09	2520	X	714	-0-	-1806	-0-	51	1	473	3	Y	171	166	0	15
							2	4	188	9					
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	214	1	2177	3	Y	526	508	0	33
							6	4	579	9					
*11	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	182	1	1703	3	Y	391	398	0	26
							5	4	430	9					
12	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	163	1	1506	3	Y	358	362	0	22
							3	4	394	9					

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	454	455	0			6
							499	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	389	388	0			7
							428	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	267	269	0			5
							294	9									
04	540	N	285	-0-	-255	-0-	2	1	24	3	Y	235	236	0			4
							259	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	2	1	22	3	Y	209	197	0			12
							230	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	321	317	0			16
							353	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	428	423	0			21
							471	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	416	400	0			37
							458	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	337	353	0			21
							371	9									
*11	510	N	302	-0-	-208	-0-	3	1	24	3	Y	250	255	0			16
							275	9									
12	527	N	256	-0-	-271	-0-	2	1	21	3	Y	212	215	0			13
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	197	1	2524	3	Y	1604	1604	0			23
							8	4	1764	9							
02	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	55	1	694	3	Y	1156	1158	0			21
							2	4	1272	9							
03	8918	X	6895	-0-	-2023	-0-	427	1	4992	3	Y	1329	1327	0			23
							14	4	1462	9							
04	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	211	1	2332	3	Y	1136	1139	0			20
							10	4	1250	9							
05	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	4	1	55	3	Y	552	560	0			12
							607	9									
06	6660	X	2577	-0-	-4083	-0-	171	1	1844	3	Y	505	488	0			29
							6	4	556	9							
07	6882	X	2010	-0-	-4872	-0-	174	1	1699	3	Y	118	141	0			6
							7	4	130	9							
08	6882	X	207	-0-	-6675	-0-	2	1	16	3	Y	172	170	0			8
							189	9									
09	3810	X	929	-0-	-2881	-0-	60	1	552	3	Y	285	268	0			25
							3	4	314	9							
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	289	1	2938	3	Y	306	312	0			19
							9	4	337	9							
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	479	1	4484	3	Y	700	673	0			46
							13	4	770	9							
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	437	1	4035	3	Y	421	442	0			25
							9	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 37,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,284

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	52	58	0			11
							57	9									
02	DLQ G-10		90	-0-	90	90	3	1	10	3	Y	70	64	0			17
							77	9									
03	165	N	75	-0-	-90	-0-	2	1	9	3	Y	58	61	0			14
							64	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	150	3	Y	66	61	0			19
							3	4	73	9							
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	Y	51	54	0			16
							3	4	56	9							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	0			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	33	30	0			3
							12	4	36	9							
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	183	1	638	3	Y	125	120	0			8
							17	4	138	9							
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	184	1	739	3	Y	140	126	0			22
							28	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	1488	1	5231	3	Y	279	306	0			60
							102	4	307	9							
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1045	1	3566	3	Y	210	219	0			51
							72	4	231	9							
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1105	1	4113	3	Y	268	255	0			64
							86	4	295	9							
04	6660	X	4869	-0-	-1791	-0-	1023	1	3529	3	Y	233	229	0			68
							61	4	256	9							
05	6882	X	5362	-0-	-1520	-0-	1210	1	3819	3	Y	208	210	0			66
							104	4	229	9							
06	6660	X	5498	-0-	-1162	-0-	1136	1	4226	3	Y	-0-	66	0			-0-
							136	4									
07	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	1089	1	3871	3	Y	202	167	0			35
							405	4	222	9							
08	5611	X	3177	-0-	-2434	-0-	715	1	1888	3	Y	144	143	0			36
							416	4	158	9							
09	5490	X	4819	-0-	-671	-0-	995	1	3180	3	Y	111	130	0			17
							522	4	122	9							
10	5673	X	1298	-0-	-4375	-0-	194	1	1023	3	Y	47	60	0			4
							29	4	52	9							
*11	5490	X	4379	-0-	-1111	-0-	924	1	3226	3	Y	129	124	0			9
							87	4	142	9							
12	5580	X	2705	-0-	-2875	-0-	502	1	2022	3	Y	94	88	0			15
							78	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 55,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

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	7006	X	4361	-0-	-2645	-0-	841	1	2957	3	Y	459	518	0			99
							58	4	505	9							
02	DLQ G-10		4435	-0-	4435	4435	878	1	2996	3	Y	455	444	0			110
							60	4	501	9							
03	8155	X	3720	-0-	-4435	-0-	692	1	2574	3	Y	364	387	0			87
							54	4	400	9							
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	829	1	2859	3	Y	451	407	0			131
							49	4	496	9							
05	5146	X	3285	-0-	-1861	-0-	707	1	2232	3	Y	259	308	0			82
							61	4	285	9							
06	4740	X	2984	-0-	-1756	-0-	537	1	2000	3	Y	348	269	0			161
							64	4	383	9							
07	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	885	1	3148	3	Y	109	251	0			19
							330	4	120	9							
08	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	631	1	1666	3	Y	336	270	0			85
							367	4	370	9							
09	4230	X	1960	-0-	-2270	-0-	335	1	1072	3	Y	343	375	0			53
							176	4	377	9							
10	4495	X	1051	-0-	-3444	-0-	139	1	734	3	Y	143	183	0			13
							21	4	157	9							
*11	4350	X	30	-0-	-4320	-0-	2	3	28	9	Y	25	36	0			2
12	4495	X	1235	-0-	-3260	-0-	213	1	858	3	Y	119	102	0			19
							33	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 34,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

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	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2447	3	451	9	Y	410	410	0	-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2379	3	460	9	Y	418	418	0	-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2311	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	2827	3	518	9	Y	471	471	0	-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	2972	3	688	9	Y	625	625	0	-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2804	3	554	9	Y	504	504	0	-0-
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2008	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2530	3	400	9	Y	364	364	0	-0-
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2123	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2119	3	429	9	Y	390	390	0	-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2081	3	383	9	Y	348	348	0	-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2319	3	397	9	Y	361	361	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

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	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2700	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
04	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4121	3	297	9	Y	270	270	0	-0-
05	3100	N	3066	-0-	-34	1384	2875	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	1139	2580	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
07	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	2392	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
08	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2365	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
09	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2137	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
10	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2132	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
11	2670	X	2091	-0-	-579	-0-	2023	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
12	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	2034	3	99	9	Y	90	90	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

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	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	776	3	Y	177	177	0	-0-
							195	9							
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	3	Y	402	402	0	-0-
							442	9							
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	173	1	1947	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1277	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							
05	2077	N	424	-0-	-1653	-0-	43	1	286	3	Y	86	86	0	-0-
							95	9							
06	2460	N	363	-0-	-2097	-0-	32	1	239	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	280	1	1991	3	Y	576	576	0	-0-
							634	9							
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	260	1	1755	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	3	Y	377	377	0	-0-
							415	9							
12	2542	N	686	-0-	-1856	-0-	119	1	466	3	Y	92	92	0	-0-
							101	9							

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3157	3	Y	620	620	0	-0-
							682	9							
02	1820	X	679	-0-	-1141	-0-	34	1	401	3	Y	222	222	0	-0-
							244	9							
03	2015	X	24	-0-	-1991	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
04	1950	X	67	-0-	-1883	-0-	1	1	10	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
05	2015	X	12	-0-	-2003	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	679	1	5117	3	Y	1331	1331	0	-0-
							1464	9							
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	521	1	3813	3	Y	1086	1086	0	-0-
							1195	9							
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	634	1	3770	3	Y	1217	1217	0	-0-
							1339	9							
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	442	1	3144	3	Y	966	966	0	-0-
							1063	9							
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	392	1	2651	3	Y	951	951	0	-0-
							1046	9							
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	312	1	2516	3	Y	663	663	0	-0-
							729	9							
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	536	1	2110	3	Y	632	632	0	-0-
							695	9							

TOTAL GAS PROD: 39,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,765

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	107	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	94	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	94	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	91	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	Y	7	7	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384	384	0	-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3427	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
03	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2494	3			Y	-0-			-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	3768	3	854	9	Y	776	776	0	-0-
07	3255	X	236	-0-	-3019	-0-	180	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3456	3	894	9	Y	813	813	0	-0-
10	3255	X	1625	-0-	-1630	-0-	1293	3	332	9	Y	302	302	0	-0-
11	3150	X	1662	-0-	-1488	-0-	1392	3	270	9	Y	245	245	0	-0-
12	3255	X	690	-0-	-2565	-0-	541	3	149	9	Y	135	135	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

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-

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

01	1271	N	8	-0-	-1263	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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.		44	-0-	44	44	1 39	1 9	4	3	Y	35	34	0	1
*11	T. A.		5	-0-	5	49	1	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
12	T. A.		6	-0-	6	55	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	3	4	9	Y	4	4	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.		21	-0-	21	21	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		862	-0-	862	862	93	1	676	3	Y	83	81	0			2
							2	4	91	9							
*11	14B2 EXT		4	-0-	4	866	1	1	3	3	Y	-0-	2	0			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	866					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-598	-0-	10	1	40	3	Y	228	225	0			9
							251	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	142	148	0			3
							156	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	260	257	0			6
							286	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	965	3	Y	280	281	0			5
							1	4	308	9							
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	8	1	48	3	Y	16	21	0			-0-
							18	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	337	328	0			9
							371	9									
07	1364	N	194	-0-	-1170	-0-	4	1	24	3	Y	151	156	0			4
							166	9									
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	109	-0-	-356	-0-	7	1	51	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
*11	450	X	16	-0-	-434	-0-	2	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	278	273	0	5
							306	9							
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	219	220	0	4
							241	9							
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	370	1	2520	3	Y	1169	1154	0	19
							5	4	1286	9					
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	285	1	1740	3	Y	1163	1164	0	18
							3	4	1279	9					
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	229	1	1510	3	Y	1087	1087	0	18
							3	4	1196	9					
07	4309	X	3541	-0-	-768	-0-	295	1	1991	3	Y	1129	1118	0	29
							13	4	1242	9					
08	4309	X	3261	-0-	-1048	-0-	254	1	1745	3	Y	1138	1099	0	68
							10	4	1252	9					
09	4170	X	2590	-0-	-1580	-0-	200	1	1409	3	Y	886	912	0	42
							6	4	975	9					
10	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	249	1	1764	3	Y	1093	1057	0	78
							3	4	1202	9					
11	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	234	1	1562	3	Y	1017	1025	0	70
							7	4	1119	9					
12	3534	X	2676	-0-	-858	-0-	222	1	1337	3	Y	1010	1024	0	56
							6	4	1111	9					

TOTAL GAS PROD: 29,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,189

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		1192	-0-	1192	1192	313	1	615	3	Y	236	224	0	12
							4	4	260	9					
05	T. A.		2809	-0-	2809	4001	746	1	1503	3	Y	498	470	0	40
							12	4	548	9					
06	T. A.		2226	-0-	2226	6227	556	1	1201	3	Y	419	442	0	17
							8	4	461	9					
07	T. A.		1850	-0-	1850	8077	468	1	941	3	Y	396	390	0	23
							5	4	436	9					
08	3100	N	1559	-0-	-1541	6536	363	1	876	3	Y	277	284	0	16
							15	4	305	9					
09	3000	N	1014	-0-	-1986	4550	179	1	550	3	Y	226	226	0	16
							36	4	249	9					
10	3100	N	489	-0-	-2611	1939	82	1	283	3	Y	104	111	0	9
							10	4	114	9					
*11	2082	N	143	-0-	-1939	-0-	15	1	45	3	Y	75	79	0	5
							83	9							
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	59	-0-	-1429	-0-	1	1	5	3	Y	48	47	0			2
							53	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	67	67	0			1
							74	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	48	47	0			1
							53	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	236	3	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	18	1	117	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	27	1	142	3	Y	63	60	0			3
							69	9									
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	10	1	72	3	Y	28	30	0			1
							31	9									
*11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	48	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	5673	X	2667	-0-	-3006	-0-	627	1	1391	3	Y	558	572	0			36
							35	4	614	9							
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	920	1	1960	3	Y	668	662	0			42
							35	4	735	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2200	3	Y	698	697	0			43
							11	4	768	9							
04	5100	X	3862	-0-	-1238	-0-	1057	1	2080	3	Y	648	657	0			34
							12	4	713	9							
05	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	1051	1	2118	3	Y	742	716	0			60
							17	4	816	9							
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1066	1	2301	3	Y	822	849	0			33
							15	4	904	9							
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1040	1	2091	3	Y	955	932	0			56
							11	4	1051	9							
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1028	1	2477	3	Y	850	856	0			50
							42	4	935	9							
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	843	1	2585	3	Y	666	670	0			46
							170	4	733	9							
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	827	1	2844	3	Y	653	645	0			54
							100	4	718	9							
*11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1014	1	3105	3	Y	796	801	0			49
							20	4	876	9							
12	4495	X	862	-0-	-3633	-0-	187	1	550	3	Y	109	151	0			7
							5	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 45,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,165

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	98	-0-	-491	-0-	14	1	45	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	223	-0-	-8922	-0-	3	1	121	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
04	600	X	44	-0-	-556	-0-	13	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	620	X	29	-0-	-591	-0-	4	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	310	X	17	-0-	-293	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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		1605	-0-	1605	14065	29	1	1116	3	Y	418	418	0	-0-
							460	9							
02	14B2 EXT		1563	-0-	1563	15628	26	1	1195	3	Y	311	311	0	-0-
							342	9							
03	14B2 EXT		1667	-0-	1667	17295	32	1	1266	3	Y	335	335	0	-0-
							369	9							
04	T. A.		1299	-0-	1299	18594	27	1	950	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
05	19026	X	432	-0-	-18594	-0-	9	1	280	3	Y	130	130	0	-0-
							143	9							
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	172	172	0	-0-
							189	9							
07	1333	X	529	-0-	-804	-0-	14	1	349	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
08	1674	X	630	-0-	-1044	-0-	7	1	424	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
09	1290	X	533	-0-	-757	-0-	7	1	352	3	Y	158	158	0	-0-
							174	9							
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	203	203	0	-0-
							223	9							

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	136	1	1740	3	Y	187	187	0	3
							6	4	206	9					
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	3	Y	177	177	0	3
							6	4	195	9					
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	207	1	2423	3	Y	288	286	0	5
							7	4	317	9					
04	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	118	1	1301	3	Y	179	181	0	3
							6	4	197	9					
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	2850	X	49	-0-	-2801	-0-	3	3	46	9	Y	42	40	0	2
07	2945	X	1352	-0-	-1593	-0-	119	1	1162	3	Y	60	59	0	3
							5	4	66	9					
08	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	218	1	1874	3	Y	373	358	0	18
							9	4	410	9					
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	129	1	1194	3	Y	274	268	0	24
							6	4	301	9					
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	275	282	0	17
							4	4	303	9					
11	2430	X	1908	-0-	-522	-0-	153	1	1433	3	Y	289	287	0	19
							4	4	318	9					
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	246	1	2274	3	Y	67	82	0	4
							5	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	686	1	2761	3	Y	97	101	0			4
							18	4	107	9							
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	332	1	2222	3	Y	23	27	0			-0-
							7	4	25	9							
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	3	Y	205	201	0			4
							5	4	226	9							
04	3540	X	126	-0-	-3414	-0-	2	1	12	3	Y	102	104	0			2
							112	9									
05	3658	X	81	-0-	-3577	-0-	1	1	8	3	Y	65	66	0			1
							72	9									
06	3540	X	13	-0-	-3527	-0-	1	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	2852	X	38	-0-	-2814	-0-	1	1	4	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
08	1860	X	212	-0-	-1648	-0-	26	1	170	3	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
09	120	X	72	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	58	56	0			2
							64	9									
10	93	X	26	-0-	-67	-0-	3	3	23	9	Y	21	23	0			-0-
*11	210	X	27	-0-	-183	-0-	3	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
12	217	X	125	-0-	-92	-0-	4	1	27	3	Y	85	83	0			2
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	3937	X	135	-0-	-3802	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					239
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					239
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	161	1	1189	3	Y	7					246
							5	4	8	9							
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	441	1	2977	3	Y	25	191	1			80
							4	4	28	9							
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	272	1	1731	3	Y	253					333
							2	4	278	9							
06	1320	X	75	-0-	-1245	-0-	10	1	63	3	Y	2					335
							2	9									
07	3565	X	126	-0-	-3439	-0-	11	1	68	3	Y	43	186	1			192
							47	9									
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					192
09	3450	X	383	-0-	-3067	-0-	58	1	322	3	Y	2					194
							1	4	2	9							
10	2294	X	221	-0-	-2073	-0-	26	1	191	3	Y	4					198
							4	9									
11	120	X	97	-0-	-23	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					198
							1	4									
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	14	-0-	-2683	-0-	1	3	13	9	Y	12	23	0	1
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0	1
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	476	1	1471	3	Y	454	436	0	19
							11	4	499	9					
04	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	384	1	1253	3	Y	565	554	0	30
							8	4	622	9					
05	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	301	1	970	3	Y	778	771	0	37
							6	4	856	9					
06	2370	X	1771	-0-	-599	-0-	219	1	824	3	Y	654	658	0	33
							9	4	719	9					
07	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	254	1	1416	3	Y	647	663	0	17
							10	4	712	9					
08	2139	N	1138	-0-	-1001	-0-	108	1	711	3	Y	285	294	0	8
							5	4	314	9					
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	254	1	1721	3	Y	497	498	0	7
							6	4	547	9					
10	3100	N	3428	-0-	328	328	320	1	2212	3	Y	808	803	0	12
							7	4	889	9					
*11	3000	N	3348	-0-	348	676	290	1	2330	3	Y	651	645	0	18
							12	4	716	9					
12	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	204	1	1461	3	Y	120	135	0	3
							9	4	132	9					

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,485

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1322	-0-	-879	-0-	248	1	997	3	Y	64	67	0	2
							7	4	70	9					
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	595	1	3981	3	Y	92	92	0	2
							13	4	101	9					
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	306	1	2255	3	Y	5	7	0	-0-
							9	4	6	9					
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	3	Y	67	66	0	1
							2	4	74	9					
05	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	524	1	3221	3	Y	-0-	1	0	-0-
							5	4							
06	3810	X	2090	-0-	-1720	-0-	287	1	1799	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	3937	X	2122	-0-	-1815	-0-	285	1	1790	3	Y	38	37	0	1
							5	4	42	9					
08	3751	X	2251	-0-	-1500	-0-	265	1	1705	3	Y	249	242	0	8
							7	4	274	9					
09	3630	X	2002	-0-	-1628	-0-	274	1	1463	3	Y	238	236	0	10
							3	4	262	9					
10	3751	X	1027	-0-	-2724	-0-	103	1	748	3	Y	158	165	0	3
							2	4	174	9					
*11	2190	X	917	-0-	-1273	-0-	95	1	660	3	Y	143	143	0	3
							5	4	157	9					
12	2263	X	380	-0-	-1883	-0-	2	1	14	3	Y	331	327	0	7
							364	9							

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	2119	1	4704	3	Y	653	638	0	42
							118	4	718	9					
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	581	1	1236	3	Y	348	368	0	22
							22	4	383	9					
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	400	1	879	3	Y	401	398	0	25
							4	4	441	9					
04	6090	X	2039	-0-	-4051	-0-	504	1	991	3	Y	489	488	0	26
							6	4	538	9					
05	6293	X	2759	-0-	-3534	-0-	698	1	1406	3	Y	585	564	0	47
							11	4	644	9					
06	6090	X	2645	-0-	-3445	-0-	621	1	1341	3	Y	613	635	0	25
							9	4	674	9					
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	567	1	1139	3	Y	638	626	0	37
							6	4	702	9					
08	2759	X	1375	-0-	-1384	-0-	287	1	691	3	Y	350	366	0	21
							12	4	385	9					
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	677	1	2077	3	Y	609	587	0	43
							137	4	670	9					
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	601	1	2067	3	Y	538	536	0	45
							73	4	592	9					
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	674	1	2062	3	Y	662	666	0	41
							13	4	728	9					
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	778	1	2282	3	Y	634	633	0	42
							19	4	697	9					

TOTAL GAS PROD: 36,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,520

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 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	4123	X	3183	-0-	-940	-0-	617	1	2171	3	Y	321	347	0			69
							42	4	353	9							
02	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	529	1	1804	3	Y	277	279	0			67
							36	4	305	9							
03	5480	X	2806	-0-	-2674	-0-	512	1	1906	3	Y	316	308	0			75
							40	4	348	9							
04	3450	X	2627	-0-	-823	-0-	506	1	1744	3	Y	315	299	0			91
							30	4	347	9							
05	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	544	1	1716	3	Y	242	256	0			77
							47	4	266	9							
06	3090	X	2446	-0-	-644	-0-	455	1	1692	3	Y	223	197	0			103
							54	4	245	9							
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	499	1	1776	3	Y	438	465	0			76
							186	4	482	9							
08	2821	X	1901	-0-	-920	-0-	407	1	1074	3	Y	167	201	0			42
							236	4	184	9							
09	2640	X	906	-0-	-1734	-0-	160	1	511	3	Y	137	158	0			21
							84	4	151	9							
10	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	195	1	786	3	Y	7	6	0			1
							30	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,443

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	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	580	1	1289	3	Y	320	327	0			21
							32	4	352	9							
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	449	1	957	3	Y	215	222	0			14
							17	4	237	9							
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	705	1	1549	3	Y	389	379	0			24
							8	4	428	9							
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	728	1	1433	3	Y	374	378	0			20
							8	4	411	9							
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	640	1	1288	3	Y	276	274	0			22
							10	4	304	9							
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	679	1	1467	3	Y	238	250	0			10
							10	4	262	9							
07	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	650	1	1306	3	Y	275	269	0			16
							7	4	303	9							
08	2697	X	1824	-0-	-873	-0-	456	1	1099	3	Y	228	231	0			13
							18	4	251	9							
09	2580	X	116	-0-	-2464	-0-	18	1	55	3	Y	35	46	0			2
							4	4	39	9							
10	2511	X	71	-0-	-2440	-0-	2	1	7	3	Y	56	53	0			5
							62	9									
*11	2430	X	8	-0-	-2422	-0-	1	3	7	9	Y	6	11	0			-0-
12	2263	X	118	-0-	-2145	-0-	19	1	55	3	Y	40	37	0			3
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	814	1	3275	3	Y	155	153	0	6
							22	4	171	9					
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	246	1	1649	3	Y	147	150	0	3
							5	4	162	9					
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	351	1	2583	3	Y	101	102	0	2
							10	4	111	9					
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	1953	1	12785	3	Y	177	176	0	3
							18	4	195	9					
05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	2211	1	13605	3	Y	134	135	0	2
							19	4	147	9					
06	4230	X	1110	-0-	-3120	-0-	140	1	878	3	Y	82	82	0	2
							2	4	90	9					
07	9517	X	1457	-0-	-8060	-0-	177	1	1112	3	Y	150	148	0	4
							3	4	165	9					
08	15996	X	299	-0-	-15697	-0-	35	1	226	3	Y	34	37	0	1
							1	4	37	9					
09	15480	X	2587	-0-	-12893	-0-	368	1	1965	3	Y	227	219	0	9
							4	4	250	9					
10	15996	X	4656	-0-	-11340	-0-	525	1	3799	3	Y	294	297	0	6
							9	4	323	9					
*11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	800	1	5568	3	Y	395	392	0	9
							43	4	435	9					
12	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	342	1	2028	3	Y	79	86	0	2
							8	4	87	9					

TOTAL GAS PROD: 59,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	625	-0-	-3374	-0-	8	1	33	3	Y	531	542	0	20
							584	9							
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	352	1	2358	3	Y	664	671	0	13
							8	4	730	9					
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	480	1	3532	3	Y	1254	1240	0	27
							13	4	1379	9					
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	570	1	3731	3	Y	1399	1399	0	27
							5	4	1539	9					
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	641	1	3942	3	Y	308	330	0	5
							6	4	339	9					
06	5220	X	1680	-0-	-3540	-0-	225	1	1406	3	Y	42	46	0	1
							3	4	46	9					
07	6045	X	1185	-0-	-4860	-0-	159	1	999	3	Y	22	22	0	1
							3	4	24	9					
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1680	X	380	-0-	-1300	-0-	47	1	330	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
12	1178	X	134	-0-	-1044	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,220

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	16	-0-	-511	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	3	40	9	Y	36	35	0	1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	14	0	-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	333	324	0	9
							366	9							
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	105	108	0	6
							116	9							
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	125	125	0	6
							138	9							
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	696	652	0	50
							766	9							
11	390	X	370	-0-	-20	-0-	4	1	28	3	Y	307	336	0	21
							338	9							
12	403	X	91	-0-	-312	-0-	1	1	6	3	Y	76	93	0	4
							84	9							

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	41	-0-		-951		-0-	4	3	37	9	Y	34	34	0		-0-
02	47	X	47	-0-		-0-		-0-	4	3	43	9	Y	39	38	0		1
03	28	X	28	-0-		-0-		-0-	3	3	25	9	Y	23	24	0		-0-
04	150	X	-0-	-0-		-150		-0-					Y	-0-				-0-
05	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-				-0-
06	574	X	574	-0-		-0-		-0-	49	1	523	3	Y	-0-				-0-
									2	4								
07	62	X	11	-0-		-51		-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
08	1450	X	1450	-0-		-0-		-0-	59	1	503	3	Y	805	766	0		39
									2	4	886	9						
09	3859	X	3859	-0-		-0-		-0-	238	1	2207	3	Y	1275	1201	0		113
									11	4	1403	9						
10	1719	X	1719	-0-		-0-		-0-	101	1	1023	3	Y	538	617	0		34
									3	4	592	9						
*11	1410	X	590	-0-		-820		-0-	5	1	48	3	Y	488	490	0		32
									537	9								
12	3999	X	933	-0-		-3066		-0-	32	1	296	3	Y	549	548	0		33
									1	4	604	9						

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

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	403	X	39	-0-		-364		-0-	3	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
02	27	N	27	-0-		-0-		-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
03	15	N	15	-0-		-0-		-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
04	55	N	55	-0-		-0-		-0-	4	3	51	9	Y	46	45	0		1
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	15	N	-0-	-0-		-15		-0-					Y	-0-				-0-
07	31	N	27	-0-		-4		-0-	2	3	25	9	Y	23	22	0		1
08	29	N	29	-0-		-0-		-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	0		-0-
09	11	N	11	-0-		-0-		-0-	1	1	8	3	Y	2	2	0		-0-
									2	9								
10	60	N	60	-0-		-0-		-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
11	81	N	81	-0-		-0-		-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	80	N	80	-0-		-0-		-0-	8	1	72	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 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	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	375	1	1510	3	Y	103	109	0			4
							10	4	113	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	408	1	2999	3	Y	327	320	0			7
							11	4	360	9							
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	447	1	2926	3	Y	250	252	0			5
							4	4	275	9							
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	467	1	2875	3	Y	267	267	0			5
							4	4	294	9							
06	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	436	1	2731	3	Y	198	198	0			5
							7	4	218	9							
07	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	415	1	2609	3	Y	286	284	0			7
							7	4	315	9							
08	3782	X	1668	-0-	-2114	-0-	188	1	1207	3	Y	244	243	0			8
							5	4	268	9							
09	3660	X	1709	-0-	-1951	-0-	227	1	1209	3	Y	245	243	0			10
							3	4	270	9							
10	3627	X	137	-0-	-3490	-0-	2	1	16	3	Y	108	116	0			2
							119	9									
*11	3390	X	477	-0-	-2913	-0-	3	1	21	3	Y	412	405	0			9
							453	9									
12	3348	X	146	-0-	-3202	-0-	3	1	18	3	Y	114	121	0			2
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	173	1	2576	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	134	1	2195	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
03	3627	X	2767	-0-	-860	-0-	139	1	2284	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	111	1	2228	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
05	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	128	1	2274	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
06	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	109	1	2084	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
07	2821	X	2130	-0-	-691	-0-	95	1	1885	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
08	2759	X	1619	-0-	-1140	-0-	80	1	1454	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
09	2610	X	1804	-0-	-806	-0-	86	1	1605	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
10	2542	X	2380	-0-	-162	-0-	131	1	2155	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
11	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	125	1	2014	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
12	2139	X	1566	-0-	-573	-0-	97	1	1391	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2265	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1611	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1710	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
04	2490	N	1987	-0-	-503	-0-	1629	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
05	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1590	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1566	3	323	9	Y	294	294	0	-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1566	3	334	9	Y	304	304	0	-0-
08	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1389	3	292	9	Y	265	265	0	-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1580	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
10	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1485	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1452	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
12	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1516	3	341	9	Y	310	310	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1213	-0-	-2259	-0-	56	1	835	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
03	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	155	1	2546	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
04	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	127	1	2554	3	Y	50	50	0	-0-
							55	9							
05	3472	X	2692	-0-	-780	-0-	144	1	2548	3	Y	-0-			-0-
06	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	133	1	2535	3	Y	-0-			-0-
07	3472	X	2692	-0-	-780	-0-	122	1	2421	3	Y	135	135	0	-0-
							149	9							
08	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	133	1	2421	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	130	1	2433	3	Y	346	346	0	-0-
							381	9							
10	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	135	1	2215	3	Y	277	277	0	-0-
							305	9							
11	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	112	1	1813	3	Y	239	239	0	-0-
							263	9							
12	3038	X	1212	-0-	-1826	-0-	71	1	1017	3	Y	113	113	0	-0-
							124	9							

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	198	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	133	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	93	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	85	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	83	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	53	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	91	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	71	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	82	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	27	3	21	9	Y	19	19	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	EOM BALANCE
01	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1258	3	Y	411	411	0	-0-
							452	9							
02	2408	X	1865	-0-	-543	-0-	72	1	1181	3	Y	556	556	0	-0-
							612	9							
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	117	1	1932	3	Y	678	678	0	-0-
							746	9							
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	94	1	1902	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	79	1	1406	3	Y	452	452	0	-0-
							497	9							
06	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	81	1	1552	3	Y	526	526	0	-0-
							579	9							
07	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	79	1	1566	3	Y	556	556	0	-0-
							612	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	103	1	1878	3	Y	581	581	0	-0-
							639	9							
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	505	505	0	-0-
							556	9							
10	2263	N	1513	-0-	-750	-0-	63	1	1037	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
12	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	184	1	2643	3	Y	227	227	0	-0-
							250	9							

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	736	1	2834	3	Y	210	209	0		13
							108	4	231	9						
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	2	1	9	3	Y	134	136	0		11
							1	4	147	9						
03	1584	X	1425	-0-	-159	-0-	295	1	1070	3	Y	-0-	11	0		-0-
							60	4								
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-				-0-
05	3627	X	333	-0-	-3294	-0-	69	1	249	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-				-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				-0-
09	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1485	1	10093	3	Y	213	211	0		2
							889	4	234	9						
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	830	824	0		8
							2	4	913	9						
*11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	325	329	0		4
							358	9								
12	7409	X	4980	-0-	-2429	-0-	616	1	2719	3	Y	1435	1421	0		18
							66	4	1579	9						

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3461	-0-	3461	3461	350	1	2381	3	Y	473	468	0			5
						210	4	520	9							
10	14B2 EXT	6389	-0-	6389	9850	953	1	4798	3	Y	442	443	0			4
						152	4	486	9							
*11	T. A.	6064	-0-	6064	15914	893	1	4664	3	Y	387	387	0			4
						81	4	426	9							
12	14B2 EXT	4811	-0-	4811	20725	806	1	3557	3	Y	328	328	0			4
						87	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-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	3859	-0-	3859	4181	304	1	2067	3	Y	1187	1175	0			12
						182	4	1306	9							
10	14B2 EXT	4112	-0-	4112	8293	515	1	2590	3	Y	841	845	0			8
						82	4	925	9							
*11	14B2 EXT	6160	-0-	6160	14453	638	1	3335	3	Y	1935	1921	0			22
						58	4	2129	9							
12	14B2 EXT	6040	-0-	6040	20493	750	1	3309	3	Y	1727	1727	0			22
						81	4	1900	9							

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	428	-0-	-2672	-0-	3	1	131	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	22	1	992	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2520	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	58	1	2072	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	64	1	2014	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
06	2670	X	2183	-0-	-487	-0-	77	1	1963	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
07	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	76	1	1872	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
08	2759	X	1707	-0-	-1052	-0-	26	1	1499	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
09	2250	X	24	-0-	-2226	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	44	1	1835	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		42	-0-	42	42	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	14B2 EXT		132	-0-	132	174	27	1	101	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
07	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	120	X	80	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	205	203	0			2
							2	4	226	9							
12	93	X	24	-0-	-69	-0-	2	3	22	9	Y	20	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1331	1	4680	3	Y	136	159	0			29
							91	4	150	9							
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	1063	1	3629	3	Y	88	96	0			21
							73	4	97	9							
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1043	1	3881	3	Y	93	92	0			22
							81	4	102	9							
04	6210	X	2825	-0-	-3385	-0-	621	1	2141	3	Y	24	39	0			7
							37	4	26	9							
05	6417	X	1788	-0-	-4629	-0-	398	1	1257	3	Y	90	68	0			29
							34	4	99	9							
06	6060	X	4239	-0-	-1821	-0-	839	1	3122	3	Y	162	116	0			75
							100	4	178	9							
07	5394	X	3334	-0-	-2060	-0-	638	1	2268	3	Y	174	219	0			30
							237	4	191	9							
08	5115	X	1593	-0-	-3522	-0-	360	1	950	3	Y	67	80	0			17
							209	4	74	9							
09	4230	X	3866	-0-	-364	-0-	794	1	2538	3	Y	107	108	0			16
							416	4	118	9							
10	4371	X	1143	-0-	-3228	-0-	170	1	893	3	Y	50	62	0			4
							25	4	55	9							
*11	4230	X	3420	-0-	-810	-0-	718	1	2507	3	Y	116	112	0			8
							67	4	128	9							
12	3999	X	2227	-0-	-1772	-0-	410	1	1649	3	Y	95	88	0			15
							63	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 40,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1969	1	6923	3	Y	280	286	0			60
							135	4	308	9							
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1212	1	4137	3	Y	179	196	0			43
							83	4	197	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	838	1	3118	3	Y	188	186	0			45
							65	4	207	9							
04	9030	X	4723	-0-	-4307	-0-	1003	1	3458	3	Y	184	175	0			54
							60	4	202	9							
05	9331	X	8404	-0-	-927	-0-	1909	1	6025	3	Y	278	243	0			89
							164	4	306	9							
06	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	1471	1	5474	3	Y	292	246	0			135
							176	4	321	9							
07	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	1192	1	4237	3	Y	254	345	0			44
							444	4	279	9							
08	8401	X	4976	-0-	-3425	-0-	1134	1	2995	3	Y	170	171	0			43
							660	4	187	9							
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	1802	1	5758	3	Y	288	287	0			44
							944	4	317	9							
10	8401	X	6143	-0-	-2258	-0-	936	1	4925	3	Y	131	163	0			12
							138	4	144	9							
*11	7440	X	6616	-0-	-824	-0-	1410	1	4921	3	Y	139	142	0			9
							132	4	153	9							
12	9114	X	2061	-0-	-7053	-0-	380	1	1530	3	Y	84	80	0			13
							59	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 74,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	126	3	Y	38	36	0			8
							2	4	42	9							
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	12	17	0			3
							1	4	13	9							
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	89	1	329	3	Y	37	31	0			9
							7	4	41	9							
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	Y	52	46	0			15
							5	4	57	9							
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	Y	50	49	0			16
							7	4	55	9							
06	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	16	0			-0-
07	465	X	265	-0-	-200	-0-	54	1	191	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	372	N	53	-0-	-319	-0-	10	1	27	3	Y	9	7	0			2
							6	4	10	9							
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	-0-	2	0			-0-
							9	4									
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	39	1	206	3	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	39	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	39	1	413	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
02	T. A.		286	-0-	286	286	8	1	104	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
03	T. A.		1398	-0-	1398	1684	92	1	1036	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
04	T. A.		819	-0-	819	2503	63	1	592	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
05	T. A.		714	-0-	714	3217	72	1	477	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
06	4020	X	803	-0-	-3217	-0-	76	1	572	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	72	1	525	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
08	713	N	293	-0-	-420	-0-	8	1	52	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
09	810	N	235	-0-	-575	-0-	4	1	32	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
10	713	N	73	-0-	-640	-0-	1	1	7	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	30	1	302	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	129	1	1498	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
03	2918	X	1145	-0-	-1773	-0-	81	1	912	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
04	1200	X	1042	-0-	-158	-0-	77	1	725	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
05	1953	X	1175	-0-	-778	-0-	118	1	782	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
06	1890	X	1136	-0-	-754	-0-	105	1	793	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
07	1953	X	391	-0-	-1562	-0-	36	1	265	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	78	1	470	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	102	1	723	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	9	1	60	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
11	750	N	315	-0-	-435	-0-	33	1	261	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	1116	N	193	-0-	-923	-0-	9	1	44	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

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	EOM BALANCE
01	899	X	319	-0-	-580	-0-		8	1	93	3	Y	198	198	0	-0-
								218	9							
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91		2	1	26	3	Y	57	57	0	-0-
								63	9							
03	357	X	266	-0-	-91	-0-		6	1	77	3	Y	166	166	0	-0-
								183	9							
04	270	X	93	-0-	-177	-0-		3	1	27	3	Y	57	57	0	-0-
								63	9							
05	279	X	90	-0-	-189	-0-		3	1	26	3	Y	55	55	0	-0-
								61	9							
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-		42	1	348	3	Y	742	742	0	-0-
								816	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

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	EOM BALANCE
01	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-		57	1	590	3	Y	410	410	0	-0-
								451	9							
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-		7	1	90	3	Y	245	245	0	-0-
								270	9							
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	Y	179	179	0	-0-
								197	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		180	1	1697	3	Y	447	447	0	-0-
								492	9							
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		216	1	1428	3	Y	467	467	0	-0-
								514	9							
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		235	1	1766	3	Y	236	236	0	-0-
								260	9							
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		196	1	1433	3	Y	324	324	0	-0-
								356	9							
08	2449	X	1675	-0-	-774	-0-		191	1	1139	3	Y	314	314	0	-0-
								345	9							
09	2370	X	1568	-0-	-802	-0-		157	1	1111	3	Y	273	273	0	-0-
								300	9							
10	2325	X	1847	-0-	-478	-0-		211	1	1417	3	Y	199	199	0	-0-
								219	9							
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		240	1	1936	3	Y	495	495	0	-0-
								545	9							
12	1984	X	1935	-0-	-49	-0-		280	1	1118	3	Y	488	488	0	-0-
								537	9							

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,077

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	87	1	900	3	Y	487	487	0	-0-
							536	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0	-0-
							465	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	3	Y	403	403	0	-0-
							443	9							
04	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	67	1	632	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	87	1	579	3	Y	308	308	0	-0-
							339	9							
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	112	1	843	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	119	1	869	3	Y	227	227	0	-0-
							250	9							
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	276	276	0	-0-
							304	9							
09	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	102	1	724	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							
10	1240	N	216	-0-	-1024	-0-	22	1	147	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	79	1	640	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
12	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	19	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

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	EOM BALANCE
01	992	X	151	-0-	-841	-0-	5	1	55	3	Y	83	83	0	-0-
							91	9							
02	DLQ G-10		831	-0-	831	831	30	1	364	3	Y	397	397	0	-0-
							437	9							
03	3000	N	3409	-0-	409	1240	224	1	2525	3	Y	600	600	0	-0-
							660	9							
04	3000	N	2437	-0-	-563	677	204	1	1915	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							
05	3100	N	2589	-0-	-511	166	295	1	1940	3	Y	322	322	0	-0-
							354	9							
06	1684	X	1518	-0-	-166	-0-	164	1	1233	3	Y	110	110	0	-0-
							121	9							
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	768	3	Y	163	163	0	-0-
							179	9							
08	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	241	1	1435	3	Y	434	434	0	-0-
							477	9							
09	2520	X	1992	-0-	-528	-0-	190	1	1347	3	Y	414	414	0	-0-
							455	9							
10	2604	X	383	-0-	-2221	-0-	35	1	240	3	Y	98	98	0	-0-
							108	9							
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	186	1	1505	3	Y	438	438	0	-0-
							482	9							
12	2139	X	1326	-0-	-813	-0-	177	1	707	3	Y	402	402	0	-0-
							442	9							

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	1798	X	1018	-0-	-780	-0-	5	1	431	3	Y	529	529	0	-0-
							582	9							
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	521	3	Y	501	501	0	-0-
							551	9							
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	3	Y	579	579	0	-0-
							637	9							
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	483	483	0	-0-
							531	9							
05	1240	N	61	-0-	-1179	-0-	1	1	25	3	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
06	1710	N	592	-0-	-1118	-0-	1	1	65	3	Y	478	478	0	-0-
							526	9							
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	3	1	88	3	Y	621	621	0	-0-
							683	9							
08	1767	X	783	-0-	-984	-0-	2	1	64	3	Y	652	652	0	-0-
							717	9							
09	1020	X	734	-0-	-286	-0-	4	1	83	3	Y	588	588	0	-0-
							647	9							
10	775	X	292	-0-	-483	-0-	2	1	30	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
11	750	X	718	-0-	-32	-0-	9	1	167	3	Y	493	493	0	-0-
							542	9							
12	775	X	648	-0-	-127	-0-	7	1	138	3	Y	457	457	0	-0-
							503	9							

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6065	-0-	-476	-0-	53	1	4875	3	Y	1034	1034	0	-0-
							1137	9							
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	21	1	1531	3	Y	1004	1004	0	-0-
							1104	9							
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	78	1	4775	3	Y	1145	1145	0	-0-
							1260	9							
04	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	181	1	9047	3	Y	910	910	0	-0-
							1001	9							
05	6696	X	863	-0-	-5833	-0-	14	1	666	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
06	5910	X	4320	-0-	-1590	-0-	78	1	3353	3	Y	808	808	0	-0-
							889	9							
07	10571	X	4252	-0-	-6319	-0-	108	1	3236	3	Y	825	825	0	-0-
							908	9							
08	10571	X	4833	-0-	-5738	-0-	139	1	3560	3	Y	1031	1031	0	-0-
							1134	9							
09	10230	X	3919	-0-	-6311	-0-	132	1	2920	3	Y	788	788	0	-0-
							867	9							
10	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	168	1	2791	3	Y	799	799	0	-0-
							879	9							
11	4680	X	3039	-0-	-1641	-0-	123	1	2176	3	Y	673	673	0	-0-
							740	9							
12	4836	X	2920	-0-	-1916	-0-	115	1	2204	3	Y	546	546	0	-0-
							601	9							

TOTAL GAS PROD: 53,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,729

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

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	4712	X	2330	-0-	-2382	-0-	19	1	1782	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	50	1	3056	3	Y	552	552	0			-0-
							607	9									
04	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	44	1	2206	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
05	3131	X	94	-0-	-3037	-0-	1	1	68	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	44	1	1870	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
07	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	71	1	2116	3	Y	563	563	0			-0-
							619	9									
08	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	71	1	1818	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	3695	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	447	1	7387	3	Y	921	921	0			-0-
							1013	9									
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	340	1	6014	3	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	362	1	6938	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 46,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	98 167	1 9	1006	3	Y	152	152	0			-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	10 198	1 9	126	3	Y	180	180	0			-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	35 77	1 9	399	3	Y	70	70	0			-0-
04	1200	X	962	-0-	-238	-0-	71 221	1 9	670	3	Y	201	201	0			-0-
05	1240	X	803	-0-	-437	-0-	78 211	1 9	514	3	Y	192	192	0			-0-
06	1230	X	851	-0-	-379	-0-	78 185	1 9	588	3	Y	168	168	0			-0-
07	992	X	464	-0-	-528	-0-	45 88	1 9	331	3	Y	80	80	0			-0-
08	992	X	623	-0-	-369	-0-	68 149	1 9	406	3	Y	135	135	0			-0-
09	960	X	110	-0-	-850	-0-	9 39	1 9	62	3	Y	35	35	0			-0-
10	868	X	293	-0-	-575	-0-	31 51	1 9	211	3	Y	46	46	0			-0-
11	840	X	751	-0-	-89	-0-	76 64	1 9	611	3	Y	58	58	0			-0-
12	620	X	522	-0-	-98	-0-	90 78	1 9	354	3	Y	71	71	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

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	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	3	0	-0-
02	150	X	136	-0-	-14	-0-	29	1	97	3	Y	7	5	0	2
							2	4	8	9					
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	318	1	1182	3	Y	-0-	2	0	-0-
							25	4							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	98	1	258	3	Y	-0-			-0-
							57	4							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	0	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	EOM BALANCE
01	T. A.		133	-0-	133	1461	1	1	4	3	Y	116	91	0	25
							128	9							
02	1461	X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	EOM BALANCE
01	3627	X	2519	-0-	-1108	-0-	226	1	1870	3	Y	378	377	0	5
							7	4	416	9					
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	81	84	0	2
							1	4	89	9					
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	11	13	0	-0-
							12	9							
04	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	255	1	1741	3	Y	272	268	0	4
							4	4	299	9					
05	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	242	1	1479	3	Y	324	323	0	5
							3	4	356	9					
06	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	236	1	1561	3	Y	311	311	0	5
							3	4	342	9					
07	2387	X	1719	-0-	-668	-0-	181	1	1218	3	Y	284	282	0	7
							8	4	312	9					
08	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	140	1	958	3	Y	196	191	0	12
							6	4	216	9					
09	2310	X	254	-0-	-2056	-0-	24	1	170	3	Y	54	63	0	3
							1	4	59	9					
10	2201	X	26	-0-	-2175	-0-	3	1	20	3	Y	3	6	0	-0-
							3	9							
11	2130	X	233	-0-	-1897	-0-	15	1	101	3	Y	106	99	0	7
							117	9							
12	1705	X	185	-0-	-1520	-0-	17	1	104	3	Y	58	62	0	3
							64	9							

TOTAL GAS PROD: 13,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3906	X	1589	-0-	-2317	-0-	459	1	922	3	Y	122	185	0		-0-
							74	4	134	9						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	3	Y	286	281	0		5
							10	4	315	9						
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	253	1	5434	3	Y	657	652	0		10
							29	4	723	9						
05	3937	X	3038	-0-	-899	-0-	115	1	2351	3	Y	509	506	0		13
							12	4	560	9						
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	248	1	5659	3	Y	470	476	0		7
							27	4	517	9						
07	5518	X	3662	-0-	-1856	-0-	145	1	3093	3	Y	373	372	1		8
							14	4	410	9						
08	6665	X	3902	-0-	-2763	-0-	142	1	3286	3	Y	418	418	1		8
							14	4	460	9						
09	6450	X	3505	-0-	-2945	-0-	119	1	2957	3	Y	377	379	1		6
							14	4	415	9						
10	6665	X	3760	-0-	-2905	-0-	139	1	3396	3	Y	189	190	1		5
							17	4	208	9						
11	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	903	1	18850	3	Y	529	518	1		16
							111	4	582	9						
12	3906	X	2439	-0-	-1467	-0-	98	1	1784	3	Y	495	486	1		25
							12	4	545	9						

TOTAL GAS PROD: 58,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,425

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

01	279	X	-0-	-0-	-279	-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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2136	-0-	-251	-0-	18 466	1 9	1652	3	Y	424	424	0			-0-
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	3 472	1 9	248	3	Y	429	429	0			-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	37 385	1 9	2278	3	Y	350	350	0			-0-
04	2520	X	1283	-0-	-1237	-0-	21 231	1 9	1031	3	Y	210	210	0			-0-
05	2604	X	9	-0-	-2595	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	142	-0-	-2468	-0-	1 117	1 9	24	3	Y	106	106	0			-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	74 525	1 9	2201	3	Y	477	477	0			-0-
08	2697	X	10	-0-	-2687	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

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

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	2108	X	643	-0-	-1465	-0-	43	1	557	3	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	535	-0-	-1505	-0-	38	1	418	3	Y	70	69	0			1
							2	4	77	9							
05	1054	X	856	-0-	-198	-0-	50	1	617	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	55	1	591	3	Y	156	151	0			9
							2	4	172	9							
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	261	257	0			13
							3	4	287	9							
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	131	1	1127	3	Y	154	160	0			7
							5	4	169	9							
09	840	X	810	-0-	-30	-0-	58	1	539	3	Y	191	181	0			17
							3	4	210	9							
10	1178	X	1023	-0-	-155	-0-	78	1	790	3	Y	139	147	0			9
							2	4	153	9							
11	1380	X	83	-0-	-1297	-0-	1	1	5	3	Y	70	74	0			5
							77	9									
12	1426	X	292	-0-	-1134	-0-	19	1	177	3	Y	87	87	0			5
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	211	1	2709	3	Y	438	434	0			6
							9	4	482	9							
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1706	3	Y	271	272	0			5
							5	4	298	9							
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	270	1	3155	3	Y	489	486	0			8
							9	4	538	9							
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	270	1	2984	3	Y	416	417	0			7
							13	4	458	9							
05	2790	X	1835	-0-	-955	-0-	93	1	1143	3	Y	543	538	0			12
							2	4	597	9							
06	2700	X	1211	-0-	-1489	-0-	63	1	680	3	Y	424	411	0			25
							2	4	466	9							
07	2790	X	1550	-0-	-1240	-0-	123	1	1203	3	Y	199	214	0			10
							5	4	219	9							
08	3968	X	934	-0-	-3034	-0-	47	1	404	3	Y	437	426	0			21
							2	4	481	9							
09	3720	X	882	-0-	-2838	-0-	56	1	515	3	Y	280	276	0			25
							3	4	308	9							
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	281	1	2858	3	Y	566	556	0			35
							8	4	623	9							
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1553	3	Y	335	348	0			22
							4	4	369	9							
12	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	94	1	869	3	Y	49	68	0			3
							2	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,447

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

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	EOM BALANCE
01	3627	X	579	-0-	-3048	-0-	33	1	342	3	Y	185	185	0	-0-
							204	9							
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	511	511	0	-0-
							562	9							
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	194	1	2176	3	Y	389	389	0	-0-
							428	9							
04	7020	X	1449	-0-	-5571	-0-	127	1	1189	3	Y	121	121	0	-0-
							133	9							
05	7254	X	1253	-0-	-6001	-0-	149	1	980	3	Y	113	113	0	-0-
							124	9							
06	2700	X	1351	-0-	-1349	-0-	134	1	1011	3	Y	187	187	0	-0-
							206	9							
07	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	212	1	1545	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							
08	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	177	1	1050	3	Y	226	226	0	-0-
							249	9							
09	1440	X	1232	-0-	-208	-0-	130	1	920	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
10	2046	X	123	-0-	-1923	-0-	11	1	73	3	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	232	1	1863	3	Y	307	307	0	-0-
							338	9							
12	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	245	1	971	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							

TOTAL GAS PROD: 17,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

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	EOM BALANCE
01	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	20	1	1812	3	Y	436	436	0	-0-
							480	9							
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	23	1	1640	3	Y	482	482	0	-0-
							530	9							
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	48	1	2955	3	Y	456	456	0	-0-
							502	9							
04	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	45	1	2274	3	Y	430	430	0	-0-
							473	9							
05	3317	X	49	-0-	-3268	-0-	1	1	44	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	86	1	3696	3	Y	698	698	0	-0-
							768	9							
07	3503	X	2722	-0-	-781	-0-	66	1	1959	3	Y	634	634	0	-0-
							697	9							
08	3503	X	51	-0-	-3452	-0-	1	1	33	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
09	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	157	1	3476	3	Y	810	810	0	-0-
							891	9							
10	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	191	1	3162	3	Y	837	837	0	-0-
							921	9							
11	4560	X	3187	-0-	-1373	-0-	129	1	2290	3	Y	698	698	0	-0-
							768	9							
12	4681	X	2918	-0-	-1763	-0-	114	1	2197	3	Y	552	552	0	-0-
							607	9							

TOTAL GAS PROD: 33,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

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	1519	X	790	-0-	-729	-0-	46	1	589	3	Y	139	139	0		2
							2	4	153	9						
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	Y	129	129	0		2
							3	4	142	9						
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	158	1	1852	3	Y	187	186	0		3
							5	4	206	9						
04	2190	X	1772	-0-	-418	-0-	136	1	1504	3	Y	114	115	0		2
							7	4	125	9						
05	1426	X	788	-0-	-638	-0-	53	1	653	3	Y	74	74	0		2
							1	4	81	9						
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	3	Y	168	160	0		10
							6	4	185	9						
07	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	164	1	1606	3	Y	126	130	0		6
							7	4	139	9						
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	221	1	1899	3	Y	123	123	0		6
							9	4	135	9						
09	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	171	1	1580	3	Y	139	133	0		12
							8	4	153	9						
10	2294	X	1653	-0-	-641	-0-	139	1	1409	3	Y	92	98	0		6
							4	4	101	9						
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	254	1	2379	3	Y	140	137	0		9
							7	4	154	9						
12	2263	X	293	-0-	-1970	-0-	28	1	260	3	Y	4	13	0		-0-
							1	4	4	9						

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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	3968	X	1174	-0-	-2794	-0-	74	1	951	3	Y	133	136	0		2
							3	4	146	9						
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	Y	224	222	0		4
							3	4	246	9						
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	222	222	0		4
							244	9								
04	5640	X	4953	-0-	-687	-0-	400	1	4413	3	Y	110	112	0		2
							19	4	121	9						
05	5363	X	264	-0-	-5099	-0-	1	1	17	3	Y	224	221	0		5
							246	9								
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	165	1	1772	3	Y	122	120	0		7
							6	4	134	9						
07	5115	X	109	-0-	-5006	-0-	1	1	6	3	Y	93	95	0		5
							102	9								
08	5115	X	114	-0-	-5001	-0-	1	1	6	3	Y	97	97	0		5
							107	9								
09	4950	X	82	-0-	-4868	-0-	4	3	78	9	Y	71	70	0		6
10	2139	X	33	-0-	-2106	-0-	2	3	31	9	Y	28	32	0		2
11	2070	X	24	-0-	-2046	-0-	1	3	23	9	Y	21	22	0		1
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	666	1	6153	3	Y	238	225	0		14
							14	4	262	9						

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

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	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	260	1	577	3	Y	437	434	0			28
							14	4	481	9							
02	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	207	1	440	3	Y	334	341	0			21
							8	4	367	9							
03	2307	N	1285	-0-	-1022	-0-	254	1	559	3	Y	426	421	0			26
							3	4	469	9							
04	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	239	1	470	3	Y	334	342	0			18
							3	4	367	9							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	332	1	668	3	Y	467	447	0			38
							5	4	514	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	290	1	627	3	Y	454	474	0			18
							4	4	499	9							
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	442	434	0			26
							3	4	486	9							
08	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	204	1	492	3	Y	323	330	0			19
							8	4	355	9							
09	1410	N	691	-0-	-719	-0-	106	1	325	3	Y	217	221	0			15
							21	4	239	9							
10	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	138	1	475	3	Y	354	339	0			30
							17	4	389	9							
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	153	1	469	3	Y	382	388	0			24
							3	4	420	9							
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	160	1	469	3	Y	395	393	0			26
							4	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

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	837	N	648	-0-	-189	-0-	108	1	414	3	Y	100	100	0			6
							16	4	110	9							
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	Y	115	111	0			10
							32	4	127	9							
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	125	1	454	3	Y	97	106	0			1
							26	4	107	9							
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	182	1	691	3	Y	69	70	0			-0-
							30	4	76	9							
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	215	1	782	3	Y	99	99	0			-0-
							46	4	109	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	643	3	Y	75	74	0			1
							17	4	83	9							
07	1023	N	849	-0-	-174	-0-	194	1	447	3	Y	72	72	0			1
							129	4	79	9							
08	1147	N	829	-0-	-318	-0-	145	1	548	3	Y	47	48	0			-0-
							84	4	52	9							
09	930	N	354	-0-	-576	-0-	36	1	241	3	Y	51	50	0			1
							21	4	56	9							
10	837	N	237	-0-	-600	-0-	29	1	147	3	Y	51	51	0			1
							5	4	56	9							
11	810	N	270	-0-	-540	-0-	37	1	193	3	Y	34	35	0			-0-
							3	4	37	9							
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	Y	469	463	0			6
							5	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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	EOM BALANCE
01	5673	X	2373	-0-	-3300	-0-	1957	3	416	9	Y	378	378	0	-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	756	649	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
03	1873	X	1117	-0-	-756	-0-	932	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
04	2910	X	1630	-0-	-1280	-0-	1401	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
05	2387	X	1200	-0-	-1187	-0-	1051	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
06	2310	X	882	-0-	-1428	-0-	742	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
07	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	1358	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
08	1674	X	817	-0-	-857	-0-	685	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
09	1620	X	829	-0-	-791	-0-	686	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
10	1519	X	34	-0-	-1485	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	1470	X	137	-0-	-1333	-0-	109	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
12	1519	X	35	-0-	-1484	-0-	28	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

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	EOM BALANCE
01	1674	X	49	-0-	-1625	-0-	4	3	45	9	Y	41	42	0	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1230	X	168	-0-	-1062	-0-	2	1	16	3	Y	136	134	0	2
							150	9							
05	279	X	246	-0-	-33	-0-	27	1	163	3	Y	51	52	0	1
							56	9							
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	286	282	0	5
							1	4	315	9					
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	1327	3	Y	2	7	0	-0-
							9	4	2	9					
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	228	1	1564	3	Y	29	27	0	2
							9	4	32	9					
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	874	3	Y	128	124	0	6
							4	4	141	9					
10	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	148	1	1052	3	Y	130	127	0	9
							2	4	143	9					
11	1770	X	919	-0-	-851	-0-	101	1	673	3	Y	129	129	0	9
							3	4	142	9					
12	1829	X	446	-0-	-1383	-0-	42	1	251	3	Y	138	139	0	8
							1	4	152	9					

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

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	EOM BALANCE
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	42	1	1421	3	Y	482	482	0	-0-
							530	9							
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	1940	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	109	1	3384	3	Y	680	680	0	-0-
							748	9							
05	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	229	1	14319	3	Y	3536	3536	0	-0-
							3890	9							
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	171	1	11096	3	Y	2362	2362	0	-0-
							2598	9							
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	144	1	8502	3	Y	2383	2383	0	-0-
							2621	9							
08	18476	X	9031	-0-	-9445	-0-	128	1	6904	3	Y	1817	1817	0	-0-
							1999	9							
09	17850	X	7805	-0-	-10045	-0-	116	1	6057	3	Y	1484	1484	0	-0-
							1632	9							
10	18445	X	6754	-0-	-11691	-0-	114	1	5338	3	Y	1184	1184	0	-0-
							1302	9							
11	13860	X	6302	-0-	-7558	-0-	95	1	4514	3	Y	1539	1539	0	-0-
							1693	9							
12	11253	X	4344	-0-	-6909	-0-	53	1	2608	3	Y	1530	1530	0	-0-
							1683	9							

TOTAL GAS PROD: 86,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,149

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 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-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	36	35	0	1
							40	9							
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	311	3	Y	9	9	0	-0-
							1	4	10	9					
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	54	53	0	1
							59	9							
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	48	48	0	1
							53	9							
07	372	N	41	-0-	-331	-0-	1	3	40	9	Y	36	36	0	1
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	3	22	9	Y	20	20	0	1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	69	67	0	3
							1	4	76	9					
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	34	35	0	2
							37	9							
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	3	23	9	Y	21	22	0	1
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	1	3	25	9	Y	23	23	0	1

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1629	1	5204	3	Y	243	236	0	12
							41	4	267	9					
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	913	1	2892	3	Y	73	80	0	5
							19	4	80	9					
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	657	1	2030	3	Y	125	125	0	5
							15	4	138	9					
04	6900	X	2340	-0-	-4560	-0-	506	1	1651	3	Y	157	154	0	8
							10	4	173	9					
05	7130	X	4291	-0-	-2839	-0-	959	1	3095	3	Y	197	196	0	9
							20	4	217	9					
06	6900	X	1224	-0-	-5676	-0-	225	1	848	3	Y	129	131	0	7
							9	4	142	9					
07	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	162	1	904	3	Y	170	173	0	4
							7	4	187	9					
08	4278	X	1395	-0-	-2883	-0-	158	1	1044	3	Y	168	167	0	5
							8	4	185	9					
09	4140	X	1293	-0-	-2847	-0-	145	1	982	3	Y	147	150	0	2
							4	4	162	9					
10	4278	X	425	-0-	-3853	-0-	40	1	276	3	Y	98	99	0	1
							1	4	108	9					
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	56	1	1895	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	140	1	1819	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
04	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	1	1	31	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	48	-0-	-2060	-0-	1	1	40	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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. (I) GAS LIFT(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-	6	1	47	3	Y	534	536	0			7
							587	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	101	106	0			2
							111	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	99	99	0			2
							109	9									
04	630	N	303	-0-	-327	-0-	18	1	124	3	Y	146	146	0			2
							161	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	2	1	9	3	Y	120	120	0			2
							132	9									
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	3	41	9	Y	37	38	0			1
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1059	3	Y	280	274	0			7
							7	4	308	9							
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	49	53	0			3
							1	4	54	9							
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	109	1	768	3	Y	208	201	0			10
							3	4	229	9							
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	116	1	821	3	Y	110	112	0			8
							1	4	121	9							
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	108	1	724	3	Y	117	117	0			8
							3	4	129	9							
12	1147	N	725	-0-	-422	-0-	82	1	492	3	Y	135	136	0			7
							2	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

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	EOM BALANCE
01	2046	X	1712	-0-		-334	-0-	136	1	1121	3	Y	410	405	0	6
								4	4	451	9					
02	695	X	695	-0-		-0-	-0-	75	1	516	3	Y	94	98	0	2
								1	4	103	9					
03	241	X	241	-0-		-0-	-0-	4	1	22	3	Y	195	193	0	4
								215	9							
04	2070	X	1723	-0-		-347	-0-	150	1	1022	3	Y	499	495	0	8
								2	4	549	9					
05	1705	X	1226	-0-		-479	-0-	115	1	700	3	Y	373	375	0	6
								1	4	410	9					
06	1650	X	912	-0-		-738	-0-	78	1	513	3	Y	291	292	0	5
								1	4	320	9					
07	1767	X	264	-0-		-1503	-0-	4	1	25	3	Y	214	213	0	6
								235	9							
08	DLQ G-10		959	-0-		959	959	60	1	410	3	Y	443	422	0	27
								2	4	487	9					
09	DLQ G-10		714	-0-		714	1673	56	1	395	3	Y	237	253	0	11
								2	4	261	9					
10	DLQ G-10		474	-0-		474	2147	6	1	44	3	Y	385	368	0	28
								424	9							
11	DLQ G-10		299	-0-		299	2446	4	1	28	3	Y	243	254	0	17
								267	9							
12	2670	X	224	-0-		-2446	-0-	3	1	19	3	Y	184	191	0	10
								202	9							

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

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	EOM BALANCE
01	3565	X	2558	-0-		-1007	-0-	148	1	1899	3	Y	459	459	0	7
								6	4	505	9					
02	2267	X	2267	-0-		-0-	-0-	135	1	1696	3	Y	392	392	0	7
								5	4	431	9					
03	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-	159	1	1863	3	Y	408	408	0	7
								5	4	449	9					
04	2790	X	2344	-0-		-446	-0-	160	1	1765	3	Y	374	374	0	7
								8	4	411	9					
05	2883	X	935	-0-		-1948	-0-	59	1	728	3	Y	134	138	0	3
								1	4	147	9					
06	2490	X	2071	-0-		-419	-0-	142	1	1526	3	Y	362	344	0	21
								5	4	398	9					
07	2511	X	2372	-0-		-139	-0-	182	1	1780	3	Y	365	368	0	18
								8	4	402	9					
08	2480	X	2183	-0-		-297	-0-	189	1	1623	3	Y	331	333	0	16
								7	4	364	9					
09	2340	X	169	-0-		-2171	-0-	13	1	123	3	Y	29	42	0	3
								1	4	32	9					
10	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-			-0-
12	2387	X	1536	-0-		-851	-0-	109	1	1011	3	Y	376	353	0	23
								2	4	414	9					

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

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. (I) GAS LIFT(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	1760	-0-	-503	-0-	102	1	1311	3	Y	312	311	0			4
							4	4	343	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1105	3	Y	222	222	0			4
							3	4	244	9							
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	98	1	1144	3	Y	160	161	0			3
							3	4	176	9							
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	101	1	1113	3	Y	98	99	0			2
							5	4	108	9							
05	1581	N	499	-0-	-1082	-0-	37	1	461	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	3	Y	330	311	0			19
							4	4	363	9							
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	Y	241	248	0			12
							5	4	265	9							
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	148	1	1273	3	Y	369	363	0			18
							6	4	406	9							
09	1650	X	1465	-0-	-185	-0-	105	1	977	3	Y	344	332	0			30
							5	4	378	9							
10	1705	X	66	-0-	-1639	-0-	1	1	13	3	Y	47	74	0			3
							52	9									
11	1770	X	102	-0-	-1668	-0-	4	3	98	9	Y	89	86	0			6
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	191	1	1762	3	Y	649	616	0			39
							4	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	232	229	0			3
							4	4	255	9							
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	140	1	1760	3	Y	372	368	0			7
							5	4	409	9							
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	141	1	1652	3	Y	104	109	0			2
							5	4	114	9							
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	106	1	1172	3	Y	40	41	0			1
							5	4	44	9							
05	1426	N	903	-0-	-523	-0-	63	1	781	3	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	3	Y	146	139	0			8
							4	4	161	9							
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1278	3	Y	70	75	0			3
							5	4	77	9							
08	1922	X	406	-0-	-1516	-0-	41	1	353	3	Y	9	12	0			-0-
							2	4	10	9							
09	1530	X	815	-0-	-715	-0-	78	1	719	3	Y	13	12	0			1
							4	4	14	9							
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2151	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	327	1	3059	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	353	1	3258	3	Y	81	76	0			5
							8	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	5	3	Y	37	35	0	2
							41	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	2	0	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
06	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
08	T. A.		4853	-0-	4853	4853	575	1	3803	3	Y	406	395	0	11
							28	4	447	9					
09	T. A.		2432	-0-	2432	7285	275	1	1863	3	Y	261	268	0	4
							7	4	287	9					
10	T. A.		2178	-0-	2178	9463	249	1	1725	3	Y	180	181	0	3
							6	4	198	9					
*11	10767	X	1304	-0-	-9463	-0-	121	1	973	3	Y	186	184	0	5
							5	4	205	9					
*12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1240	3	Y	229	228	0	6
							8	4	252	9					

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	670	1	2698	3	Y	147	146	0	6
							18	4	162	9					
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	283	284	0	5
							311	9							
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	473	1	3479	3	Y	276	275	0	6
							13	4	304	9					
04	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	382	1	2502	3	Y	203	205	0	4
							4	4	223	9					
05	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	410	1	2523	3	Y	219	219	0	4
							4	4	241	9					
06	4140	X	2959	-0-	-1181	-0-	378	1	2369	3	Y	187	186	0	5
							6	4	206	9					
07	4278	X	2762	-0-	-1516	-0-	353	1	2218	3	Y	168	169	0	4
							6	4	185	9					
08	4278	X	1508	-0-	-2770	-0-	195	1	1254	3	Y	49	51	0	2
							5	4	54	9					
09	3120	X	1471	-0-	-1649	-0-	224	1	1196	3	Y	44	44	0	2
							3	4	48	9					
10	3193	X	1091	-0-	-2102	-0-	126	1	910	3	Y	48	49	0	1
							2	4	53	9					
*11	2970	X	1390	-0-	-1580	-0-	159	1	1104	3	Y	107	106	0	2
							9	4	118	9					
12	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	364	1	2154	3	Y	182	180	0	4
							9	4	200	9					

TOTAL GAS PROD: 28,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-14	-0-	2	3	15	9	Y	14	15	0		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	74	73	0		1
							81	9								
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	52	52	0		1
							57	9								
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	53	53	0		1
							58	9								
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	Y	57	57	0		1
							63	9								
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	75	74	0		2
							83	9								
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	48	46	0		2
							53	9								
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	0		1
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	43	41	0		3
							47	9								
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	50	50	0		3
							55	9								

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	929	-0-	-621	-0-	88	1	724	3	Y	104	104	0		1
							3	4	114	9						
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	Y	231	228	0		4
							1	4	254	9						
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	96	98	0		2
							1	4	106	9						
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	340	336	0		6
							3	4	374	9						
05	930	X	837	-0-	-93	-0-	82	1	501	3	Y	230	232	0		4
							1	4	253	9						
06	900	X	870	-0-	-30	-0-	96	1	631	3	Y	129	131	0		2
							1	4	142	9						
07	2170	X	1329	-0-	-841	-0-	144	1	973	3	Y	187	184	0		5
							6	4	206	9						
08	2170	X	1053	-0-	-1117	-0-	105	1	724	3	Y	200	193	0		12
							4	4	220	9						
09	2100	X	960	-0-	-1140	-0-	91	1	645	3	Y	201	203	0		10
							3	4	221	9						
10	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	103	1	734	3	Y	205	200	0		15
							1	4	226	9						
11	1290	X	918	-0-	-372	-0-	98	1	654	3	Y	148	153	0		10
							3	4	163	9						
12	1333	X	856	-0-	-477	-0-	89	1	537	3	Y	207	206	0		11
							2	4	228	9						

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

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. (I) GAS LIFT(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	701	-0-	-5375	-0-	67	1	552	3	Y	73	76	0			1
							2	4	80	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	74	73	0			1
							81	9									
04	4470	X	2737	-0-	-1733	-0-	304	1	2070	3	Y	326	322	0			5
							4	4	359	9							
05	4092	X	1755	-0-	-2337	-0-	156	1	951	3	Y	587	583	0			9
							2	4	646	9							
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	1437	3	Y	687	684	0			12
							3	4	756	9							
07	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	151	1	1020	3	Y	516	515	0			13
							7	4	568	9							
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	2730	X	2280	-0-	-450	-0-	244	1	1724	3	Y	276	268	0			8
							8	4	304	9							
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	987	1	7002	3	Y	690	649	0			49
							13	4	759	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	397	1	2646	3	Y	273	303	0			19
							12	4	300	9							
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	387	1	2335	3	Y	387	385	0			21
							10	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3151	-0-	-910	-0-		581	1	2338	3	Y	196	190	0			7
								16	4	216	9							
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-		447	1	2992	3	Y	67	73	0			1
								10	4	74	9							
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-		238	1	1755	3	Y	141	139	0			3
								7	4	155	9							
04	4320	X	3459	-0-	-861	-0-		442	1	2894	3	Y	108	109	0			2
								4	4	119	9							
05	4464	X	2797	-0-	-1667	-0-		376	1	2313	3	Y	95	95	0			2
								3	4	105	9							
06	3780	X	3257	-0-	-523	-0-		430	1	2692	3	Y	116	115	0			3
								7	4	128	9							
07	3906	X	3089	-0-	-817	-0-		411	1	2580	3	Y	83	84	0			2
								7	4	91	9							
08	3565	X	3128	-0-	-437	-0-		409	1	2630	3	Y	71	71	0			2
								11	4	78	9							
09	3450	X	2963	-0-	-487	-0-		448	1	2393	3	Y	106	104	0			4
								5	4	117	9							
10	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-		269	1	1949	3	Y	103	105	0			2
								5	4	113	9							
*11	3270	X	2545	-0-	-725	-0-		303	1	2108	3	Y	107	107	0			2
								16	4	118	9							
12	3131	X	2430	-0-	-701	-0-		336	1	1990	3	Y	87	87	0			2
								8	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 34,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	669	-0-	-1377	-0-		53	1	438	3	Y	160	161	0			2
								2	4	176	9							
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		98	1	673	3	Y	356	351	0			7
								1	4	392	9							
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		169	1	1004	3	Y	408	407	0			8
								2	4	449	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		135	1	923	3	Y	467	467	0			8
								2	4	514	9							
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		153	1	931	3	Y	485	485	0			8
								2	4	534	9							
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		143	1	947	3	Y	423	424	0			7
								2	4	465	9							
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		218	1	1469	3	Y	395	392	0			10
								9	4	435	9							
08	1612	X	1162	-0-	-450	-0-		120	1	821	3	Y	196	194	0			12
								5	4	216	9							
09	1560	X	970	-0-	-590	-0-		94	1	661	3	Y	193	196	0			9
								3	4	212	9							
10	2139	X	1019	-0-	-1120	-0-		100	1	708	3	Y	191	186	0			14
								1	4	210	9							
11	2070	X	1451	-0-	-619	-0-		146	1	972	3	Y	299	292	0			21
								4	4	329	9							
12	2139	X	1433	-0-	-706	-0-		158	1	954	3	Y	288	293	0			16
								4	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

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	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-

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	13144	X	2645	-0-	-10499	-0-	23 470	1 9	2152	3	Y	427	427	0			-0-
02	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	33 439	1 9	2393	3	Y	399	399	0			-0-
03	6030	X	3165	-0-	-2865	-0-	43 459	1 9	2663	3	Y	417	417	0			-0-
04	5250	X	1501	-0-	-3749	-0-	25 202	1 9	1274	3	Y	184	184	0			-0-
05	4247	X	631	-0-	-3616	-0-	10 171	1 9	450	3	Y	155	155	0			-0-
06	3090	X	767	-0-	-2323	-0-	12 221	1 9	534	3	Y	201	201	0			-0-
07	3193	X	372	-0-	-2821	-0-	9 105	1 9	258	3	Y	95	95	0			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2	2	0			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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	3999	X	1471	-0-	-2528	-0-	14	1	1260	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	53	1	2643	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
05	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	15	1	705	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
06	1410	X	1184	-0-	-226	-0-	21	1	895	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
07	3255	X	354	-0-	-2901	-0-	9	1	264	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	156	-0-	-1014	-0-	7	1	120	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	688	1	2769	3	Y	259	258	0	10
							19	4	285	9					
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	197	203	0	4
							217	9							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	196	1	1444	3	Y	-0-	4	0	-0-
							6	4							
04	2880	X	1435	-0-	-1445	-0-	172	1	1128	3	Y	121	119	0	2
							2	4	133	9					
05	2976	X	1316	-0-	-1660	-0-	176	1	1084	3	Y	49	50	0	1
							2	4	54	9					
06	2880	X	1331	-0-	-1549	-0-	178	1	1115	3	Y	32	32	0	1
							3	4	35	9					
07	1643	X	1431	-0-	-212	-0-	182	1	1141	3	Y	95	94	0	2
							3	4	105	9					
08	1643	X	786	-0-	-857	-0-	99	1	638	3	Y	42	43	0	1
							3	4	46	9					
09	1440	X	219	-0-	-1221	-0-	23	1	123	3	Y	66	64	0	3
							73	9							
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	260	1	1881	3	Y	181	180	0	4
							5	4	199	9					
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	171	1	1189	3	Y	152	153	0	3
							9	4	167	9					
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	488	3	Y	135	135	0	3
							2	4	149	9					

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1012	-0-	-228	-0-	157	1	631	3	Y	200	192	0	8
							4	4	220	9					
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1	2067	3	Y	374	375	0	7
							7	4	411	9					
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1604	3	Y	249	251	0	5
							6	4	274	9					
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	830	3	Y	163	165	0	3
							1	4	179	9					
05	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	139	1	854	3	Y	94	95	0	2
							1	4	103	9					
06	1800	N	965	-0-	-835	-0-	125	1	783	3	Y	50	51	0	1
							2	4	55	9					
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	5	0	-0-
08	2108	X	585	-0-	-1523	-0-	73	1	469	3	Y	37	36	0	1
							2	4	41	9					
09	1140	X	435	-0-	-705	-0-	65	1	345	3	Y	22	22	0	1
							1	4	24	9					
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	516	1	3739	3	Y	623	611	0	13
							9	4	685	9					
*11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	247	1	1720	3	Y	209	217	0	5
							13	4	230	9					
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	139	1	825	3	Y	109	112	0	2
							3	4	120	9					

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		302	-0-	-1806	-0-	5	1	42	3	Y	232	230	0			3
								255	9									
02	DLQ G-10			776	-0-	776	776	10	1	69	3	Y	634	625	0			12
								697	9									
03	846	N		70	-0-	-776	-0-	1	1	6	3	Y	57	68	0			1
								63	9									
04	300	N		53	-0-	-247	-0-	1	1	5	3	Y	43	43	0			1
								47	9									
05	868	N		82	-0-	-786	-0-	1	1	7	3	Y	67	67	0			1
								74	9									
06	132	N		132	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	108	107	0			2
								119	9									
07	62	N		19	-0-	-43	-0-	2	3	17	9	Y	15	17	0			-0-
08	62	N		29	-0-	-33	-0-	3	3	26	9	Y	24	23	0			1
09	60	N		21	-0-	-39	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	31	N		21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0			1
11	37	N		37	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	30	29	0			2
								33	9									
12	31	N		19	-0-	-12	-0-	1	3	18	9	Y	16	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

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. (I) 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	23	-0-	-2736	-0-	1	1	4	3	Y	16	20	0	1
							18	9							
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	3	7	9	Y	6	7	0	-0-
03	305	N	296	-0-	-9	-0-	8	1	61	3	Y	206	202	0	4
							227	9							
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	237	236	0	5
							261	9							
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	135	138	0	2
							149	9							
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	2	1	15	3	Y	157	155	0	4
							173	9							
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	3	1	18	3	Y	199	198	0	5
							219	9							
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	2	1	10	3	Y	102	104	0	3
							112	9							
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	240	233	0	10
							264	9							
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	235	240	0	5
							1	4	259	9					
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	7	0	-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	97	1	391	3	Y	299	296	0	11
							3	4	329	9					
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	754	3	Y	302	307	0	6
							2	4	332	9					
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	967	3	Y	339	338	0	7
							4	4	373	9					
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	890	3	Y	316	317	0	6
							1	4	348	9					
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	157	1	963	3	Y	328	328	0	6
							1	4	361	9					
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	158	1	988	3	Y	284	282	0	8
							2	4	312	9					
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	145	1	909	3	Y	277	278	0	7
							2	4	305	9					
08	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	120	1	775	3	Y	245	244	0	8
							3	4	270	9					
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	212	1	1133	3	Y	298	294	0	12
							3	4	328	9					
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	140	1	562	3	Y	84	81	0	3
							4	4	92	9					
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	365	361	0	7
							402	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	Y	178	175	0	3
							1	4	196	9					
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	64	65	0	2
							2	4	70	9					
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	Y	89	89	0	2
							1	4	98	9					
08	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	136	1	873	3	Y	153	150	0	5
							4	4	168	9					
09	1170	X	626	-0-	-544	-0-	82	1	438	3	Y	95	96	0	4
							1	4	105	9					
10	1209	X	931	-0-	-278	-0-	91	1	659	3	Y	163	164	0	3
							2	4	179	9					
*11	1140	X	755	-0-	-385	-0-	79	1	548	3	Y	113	114	0	2
							4	4	124	9					
12	1178	X	579	-0-	-599	-0-	67	1	399	3	Y	101	101	0	2
							2	4	111	9					

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	276	-0-	-1367	-0-	2	1	9	3	Y	241	246	0	9
							265	9							
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	458	458	0	9
							504	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	Y	695	689	0	15
							1	4	765	9					
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	459	465	0	9
							505	9							
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	342	345	0	6
							1	4	376	9					
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	199	1	1244	3	Y	146	148	0	4
							3	4	161	9					
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	183	1	1147	3	Y	138	139	0	3
							3	4	152	9					
08	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	123	1	791	3	Y	95	95	0	3
							3	4	105	9					
09	1620	X	1108	-0-	-512	-0-	160	1	855	3	Y	83	83	0	3
							2	4	91	9					
10	1674	X	435	-0-	-1239	-0-	42	1	301	3	Y	83	84	0	2
							1	4	91	9					
*11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	3	5	0	-0-
12	1488	X	1289	-0-	-199	-0-	117	1	694	3	Y	432	423	0	9
							3	4	475	9					

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		114	-0-	114	1195	3	1	10	3	Y	92	93	0			3
							101	9									
02	2707	X	1512	-0-	-1195	-0-	186	1	1244	3	Y	71	73	0			1
							4	4	78	9							
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	162	1	1193	3	Y	7	8	0			-0-
							5	4	8	9							
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	636	3	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
05	1674	N	945	-0-	-729	-0-	132	1	811	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
06	1320	N	911	-0-	-409	-0-	125	1	784	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	185	1	988	3	Y	84	81	0			3
							2	4	92	9							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	47	1	1616	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	156	1	2031	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
04	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	60	1	1875	3	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
05	2666	X	15	-0-	-2651	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-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: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	780	N	463	-0-	-317	-0-	9	1	440	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	6	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	465	N	14	-0-	-451	-0-	6	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-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-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1832	-0-	-896	-0-	1753	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1521	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1697	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
04	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2054	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2144	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2119	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
07	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	1742	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
08	2232	X	1158	-0-	-1074	-0-	1105	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
09	2220	X	1004	-0-	-1216	-0-	956	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	2294	X	1083	-0-	-1211	-0-	1035	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
11	2220	X	1187	-0-	-1033	-0-	1058	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
12	1829	X	575	-0-	-1254	-0-	488	3	87	9	Y	79	79	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	602	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	652	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	825	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	738	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	744	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	629	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
08	3100	N	3300	-0-	200	200	3007	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
09	1207	N	1007	-0-	-200	-0-	883	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
10	713	N	376	-0-	-337	-0-	325	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4335	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4042	3	405	9	Y	368	368	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9725	X	3743	-0-	-5982	-0-	79	1	3072	3	Y	538	538	0	-0-
							592	9							
02	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	28	1	1283	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
03	1570	X	-0-	-0-	-1570	-0-					Y	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
06	3630	X	1360	-0-	-2270	-0-	41	1	1041	3	Y	253	253	0	-0-
							278	9							
07	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	2	1	39	3	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	45	45	0	-0-
							50	9							
09	1350	X	1065	-0-	-285	-0-	16	1	792	3	Y	234	234	0	-0-
							257	9							
10	1395	X	478	-0-	-917	-0-	7	1	328	3	Y	130	130	0	-0-
							143	9							
11	1350	X	175	-0-	-1175	-0-	1	1	66	3	Y	98	98	0	-0-
							108	9							
12	1116	X	51	-0-	-1065	-0-	19	3	32	9	Y	29	29	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 19 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32 133	1 9	1241	3	Y	121	121	0			-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	1 95	1 9	33	3	Y	86	86	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	5	-0-	-1315	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1364	X	7	-0-	-1357	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

01	11253	X	3274	-0-	-7979	-0-	68 581	1 9	2625	3	Y	528	528	0			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	2	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-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: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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. (I) GAS LIFT(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	3514	-0-	-1353	-0-	77	1	2967	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	38	1	1735	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	774	774	0			-0-
							851	9									
04	3480	X	707	-0-	-2773	-0-	3	1	124	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	112	1	3542	3	Y	3649	3649	0			-0-
							4014	9									
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	126	1	3227	3	Y	4717	4717	0			-0-
							5189	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	3	Y	1129	1129	0			-0-
							1242	9									
08	4867	X	2523	-0-	-2344	-0-	43	1	2480	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2433	-0-	-2277	-0-	49	1	2384	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	2976	-0-	-1891	-0-	52	1	2452	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
11	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	50	1	2323	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
12	3937	X	60	-0-	-3877	-0-	1	1	36	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,564

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	2680	3	Y	692	692	0			-0-
							761	9									
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	77	1	3028	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
04	4170	X	2547	-0-	-1623	-0-	56	1	1981	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									
05	4309	X	2207	-0-	-2102	-0-	53	1	1662	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3514	-0-	-3306	-0-	69	1	2980	3	Y	423	423	0	-0-
							465	9							
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	Y	709	709	0	-0-
							780	9							
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	304	1	11149	3	Y	994	994	0	-0-
							1093	9							
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	331	1	10892	3	Y	871	871	0	-0-
							958	9							
05	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	336	1	11252	3	Y	822	822	0	-0-
							904	9							
06	12150	X	7660	-0-	-4490	-0-	185	1	6729	3	Y	678	678	0	-0-
							746	9							
07	12586	X	5224	-0-	-7362	-0-	159	1	4278	3	Y	715	715	0	-0-
							787	9							
08	12586	X	4877	-0-	-7709	-0-	162	1	3870	3	Y	768	768	0	-0-
							845	9							
09	12180	X	5001	-0-	-7179	-0-	172	1	4059	3	Y	700	700	0	-0-
							770	9							
10	12493	X	5251	-0-	-7242	-0-	192	1	4302	3	Y	688	688	0	-0-
							757	9							
11	7650	X	4519	-0-	-3131	-0-	166	1	3627	3	Y	660	660	0	-0-
							726	9							
12	5239	X	60	-0-	-5179	-0-	1	1	17	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 78,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1098	-0-	-669	-0-	17	1	752	3	Y	299	299	0	-0-
							329	9							
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	219	219	0	-0-
							241	9							
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	25	1	835	3	Y	171	171	0	-0-
							188	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	23	1	852	3	Y	164	164	0	-0-
							180	9							
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	922	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	36	1	870	3	Y	225	225	0	-0-
							248	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	36	1	809	3	Y	173	173	0	-0-
							190	9							
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	34	1	755	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	35	1	694	3	Y	188	188	0	-0-
							207	9							

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

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	3937	X	365	-0-	-3572	-0-	7	1	312	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	11	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	360	X	15	-0-	-345	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	149	-0-	-211	-0-	4	1	141	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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. 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	81	76	0			5
							1	4	89	9							
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	70	69	0			6
							1	4	77	9							
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	43	48	0			1
							47	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	154	1	586	3	Y	224	224	0			1
							25	4	246	9							
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	206	1	746	3	Y	231	231	0			1
							44	4	254	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	185	1	692	3	Y	200	199	0			2
							18	4	220	9							
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	477	3	Y	145	146	0			1
							138	4	160	9							
08	1209	N	444	-0-	-765	-0-	36	1	137	3	Y	227	226	0			2
							21	4	250	9							
09	1110	N	132	-0-	-978	-0-	2	1	12	3	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							
10	992	N	218	-0-	-774	-0-	5	1	23	3	Y	172	171	0			2
							1	4	189	9							
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	108	109	0			1
							5	4	119	9							
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	15	3	Y	79	79	0			1
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1089	-0-	-833	-0-	82	1	835	3	Y	156	156	0	-0-
							172	9							
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	136	136	0	-0-
							150	9							
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	150	1	1688	3	Y	345	345	0	-0-
							380	9							
04	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	108	1	1021	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							
05	1612	X	1334	-0-	-278	-0-	141	1	929	3	Y	240	240	0	-0-
							264	9							
06	2160	X	1215	-0-	-945	-0-	110	1	828	3	Y	252	252	0	-0-
							277	9							
07	2232	X	1031	-0-	-1201	-0-	94	1	685	3	Y	229	229	0	-0-
							252	9							
08	2232	X	390	-0-	-1842	-0-	11	1	72	3	Y	279	279	0	-0-
							307	9							
09	1410	X	317	-0-	-1093	-0-	6	1	50	3	Y	237	237	0	-0-
							261	9							
10	1333	X	1132	-0-	-201	-0-	105	1	713	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							
11	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	84	1	684	3	Y	286	286	0	-0-
							315	9							
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1362	3	Y	248	248	0	-0-
							273	9							

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

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	2356	N	560	-0-	-1796	-0-	12	1	399	3	Y	135	135	0	-0-
							149	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	109	109	0	-0-
							120	9							
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	69	1	2160	3	Y	395	395	0	-0-
							435	9							
05	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	150	1	9397	3	Y	1933	1933	0	-0-
							2126	9							
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	73	1	4745	3	Y	1003	1003	0	-0-
							1103	9							
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	47	1	2772	3	Y	677	677	0	-0-
							745	9							
08	11687	X	3808	-0-	-7879	-0-	55	1	2959	3	Y	722	722	0	-0-
							794	9							
09	11310	X	3256	-0-	-8054	-0-	50	1	2623	3	Y	530	530	0	-0-
							583	9							
10	11687	X	2824	-0-	-8863	-0-	50	1	2316	3	Y	416	416	0	-0-
							458	9							
11	5910	X	2968	-0-	-2942	-0-	48	1	2300	3	Y	564	564	0	-0-
							620	9							
12	3813	X	2559	-0-	-1254	-0-	42	1	2071	3	Y	405	405	0	-0-
							446	9							

TOTAL GAS PROD: 40,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3226	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2386	3	254	9	Y	231	231	0	-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2835	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	2274	3	196	9	Y	178	178	0	-0-
05	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2148	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
06	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	1934	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
07	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2493	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
08	3069	X	1805	-0-	-1264	-0-	1636	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2797	3	284	9	Y	258	258	0	-0-
10	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2019	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
11	2670	X	1417	-0-	-1253	-0-	1288	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
12	3193	X	1900	-0-	-1293	-0-	1781	3	119	9	Y	108	108	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	45	-0-	-3830	-0-	13	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) 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	3078	-0-	-487	-0-	286	1	2370	3	Y	375	375	0	5
							9	4	413	9					
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	244	244	0	5
							1	4	268	9					
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	94	1	556	3	Y	176	178	0	3
							1	4	194	9					
04	3840	X	2974	-0-	-866	-0-	342	1	2328	3	Y	272	271	0	4
							5	4	299	9					
05	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	335	1	2046	3	Y	365	363	0	6
							4	4	402	9					
06	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	339	1	2240	3	Y	273	274	0	5
							4	4	300	9					
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	386	1	2601	3	Y	257	255	0	7
							17	4	283	9					
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	378	1	2592	3	Y	385	369	0	23
							15	4	424	9					
09	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	263	1	1855	3	Y	334	341	0	16
							8	4	367	9					
10	3286	X	609	-0-	-2677	-0-	66	1	466	3	Y	69	80	0	5
							1	4	76	9					
11	3300	X	2300	-0-	-1000	-0-	260	1	1732	3	Y	273	259	0	19
							8	4	300	9					
12	3410	X	1985	-0-	-1425	-0-	247	1	1489	3	Y	221	228	0	12
							6	4	243	9					

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

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	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	231	1	738	3	Y	190	192	0			9
							6	4	209	9							
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	Y	181	179	0			11
							3	4	199	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0			10
							5	4	274	9							
04	1140	N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0			14
							3	4	290	9							
05	961	N	347	-0-	-614	-0-	9	1	30	3	Y	280	281	0			13
							308	9									
06	1140	N	300	-0-	-840	-0-	7	1	27	3	Y	242	243	0			12
							266	9									
07	868	N	273	-0-	-595	-0-	5	1	26	3	Y	220	226	0			6
							242	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	225	225	0			6
							248	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	152	1	1030	3	Y	198	201	0			3
							4	4	218	9							
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	4	1	26	3	Y	219	219	0			3
							241	9									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	114	1	915	3	Y	192	190	0			5
							5	4	211	9							
12	1457	N	741	-0-	-716	-0-	65	1	463	3	Y	191	191	0			5
							3	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1319	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	991	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
03	2101	X	993	-0-	-1108	-0-	886	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
04	1590	X	664	-0-	-926	-0-	594	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
05	1643	X	686	-0-	-957	-0-	627	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
06	1590	X	676	-0-	-914	-0-	609	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
07	1240	X	745	-0-	-495	-0-	680	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	992	X	674	-0-	-318	-0-	601	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1057	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	966	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1052	3	122	9	Y	111	111	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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	1147	N	817	-0-	-330	-0-	12	1	483	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4532	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
05	2728	X	1419	-0-	-1309	-0-	34	1	1076	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	836	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
07	5208	X	1218	-0-	-3990	-0-	36	1	887	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
08	5208	X	1536	-0-	-3672	-0-	19	1	1091	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
09	5040	X	1599	-0-	-3441	-0-	23	1	1121	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
12	1643	X	1065	-0-	-578	-0-	17	1	716	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,815

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

01	T. A.		13	-0-	13	30	13	3			Y	-0-					-0-
02	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2565	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3088	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
04	4560	X	2187	-0-	-2373	-0-	53	1	1896	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
05	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	69	1	2167	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
06	3360	X	2326	-0-	-1034	-0-	79	1	1999	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
07	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	93	1	2295	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
08	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	33	1	1910	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
09	2370	X	1983	-0-	-387	-0-	33	1	1630	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
10	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	34	1	1607	3	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
11	2580	X	848	-0-	-1732	-0-	15	1	678	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	101	1	4147	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	54	1	2138	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
06	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	74	1	1890	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
07	2573	X	777	-0-	-1796	-0-	26	1	635	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
08	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	27	1	1549	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
09	2220	X	1800	-0-	-420	-0-	27	1	1302	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
10	2294	X	1532	-0-	-762	-0-	23	1	1099	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	47	1	2201	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
12	1953	X	1145	-0-	-808	-0-	24	1	999	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 21,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

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. (I) 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	4159	-0-	-1855	-0-	94	1	3657	3	Y	371	371	0	-0-
							408	9							
02	DLQ G-10		1747	-0-	1747	1747	35	1	1560	3	Y	138	138	0	-0-
							152	9							
03	7325	X	5578	-0-	-1747	-0-	125	1	4941	3	Y	465	465	0	-0-
							512	9							
04	5010	X	3740	-0-	-1270	-0-	91	1	3232	3	Y	379	379	0	-0-
							417	9							
05	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	106	1	3331	3	Y	320	320	0	-0-
							352	9							
06	5400	X	4182	-0-	-1218	-0-	140	1	3554	3	Y	444	444	0	-0-
							488	9							
07	5580	X	4391	-0-	-1189	-0-	152	1	3744	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
08	5580	X	3697	-0-	-1883	-0-	55	1	3127	3	Y	468	468	0	-0-
							515	9							
09	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	63	1	3091	3	Y	596	596	0	-0-
							656	9							
10	4402	X	2477	-0-	-1925	-0-	43	1	2010	3	Y	385	385	0	-0-
							424	9							
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
12	4402	X	25	-0-	-4377	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2075	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	1768	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	Y	357	357	0	-0-
							393	9							
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	3	Y	311	311	0	-0-
							342	9							
06	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	79	1	2003	3	Y	336	336	0	-0-
							370	9							
07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	83	1	2043	3	Y	336	336	0	-0-
							370	9							
08	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	32	1	1837	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
09	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	35	1	1694	3	Y	461	461	0	-0-
							507	9							
10	2573	X	1386	-0-	-1187	-0-	23	1	1065	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-
12	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	47	1	1933	3	Y	363	363	0	-0-
							399	9							

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	606	1	2335	3	Y	313	312	0			13
							19	4	344	9							
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	694	1	2317	3	Y	342	334	0			21
							27	4	376	9							
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	3	Y	317	326	0			12
							5	4	349	9							
04	3210	X	1897	-0-	-1313	-0-	367	1	1166	3	Y	325	324	0			13
							6	4	358	9							
05	3782	X	1800	-0-	-1982	-0-	286	1	909	3	Y	547	540	0			20
							3	4	602	9							
06	3660	X	1352	-0-	-2308	-0-	194	1	625	3	Y	478	471	0			27
							7	4	526	9							
07	3782	X	1197	-0-	-2585	-0-	225	1	470	3	Y	453	453	0			27
							4	4	498	9							
08	2015	X	1307	-0-	-708	-0-	188	1	606	3	Y	462	466	0			23
							5	4	508	9							
09	1890	X	1169	-0-	-721	-0-	172	1	686	3	Y	273	278	0			18
							11	4	300	9							
10	1798	X	1219	-0-	-579	-0-	209	1	735	3	Y	241	250	0			9
							10	4	265	9							
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	269	1	1101	3	Y	256	255	0			10
							14	4	282	9							
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	348	1	980	3	Y	242	240	0			12
							20	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,249

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	3100	N	4990	-0-	1890	1890	938	1	3615	3	Y	370	374	0			15
							30	4	407	9							
02	2186	X	296	-0-	-1890	-0-	10	1	35	3	Y	228	229	0			14
							251	9									
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	317	319	0			12
							1	4	349	9							
04	4080	X	558	-0-	-3522	-0-	74	1	234	3	Y	226	229	0			9
							1	4	249	9							
05	4216	X	598	-0-	-3618	-0-	24	1	77	3	Y	452	445	0			16
							497	9									
06	4080	X	630	-0-	-3450	-0-	13	1	42	3	Y	523	510	0			29
							575	9									
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	832	812	0			49
							915	9									
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	781	792	0			38
							1	4	859	9							
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	74	1	295	3	Y	560	562	0			36
							5	4	616	9							
10	992	N	669	-0-	-323	-0-	51	1	181	3	Y	395	416	0			15
							2	4	435	9							
11	930	N	302	-0-	-628	-0-	7	1	28	3	Y	243	249	0			9
							267	9									
12	1023	N	578	-0-	-445	-0-	53	1	149	3	Y	339	331	0			17
							3	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	20	1	696	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	40	1	1020	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	44	1	1074	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
08	1891	X	1364	-0-	-527	-0-	16	1	899	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
09	1830	X	1384	-0-	-446	-0-	18	1	885	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
10	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	15	1	707	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
11	1500	X	1191	-0-	-309	-0-	15	1	685	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
12	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	19	1	793	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,869

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	508	-0-	-422	-0-	11	1	428	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
02	DLQ G-10		315	-0-	315	315	5	1	246	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
03	1023	N	708	-0-	-315	-0-	15	1	590	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
06	690	N	149	-0-	-541	-0-	4	1	105	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-3311	-0-	1	1	32	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	19	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	151	1	5952	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
04	6300	X	3345	-0-	-2955	-0-	88	1	3128	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
05	6479	X	3783	-0-	-2696	-0-	113	1	3575	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
06	6090	X	3118	-0-	-2972	-0-	114	1	2908	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
07	6293	X	3113	-0-	-3180	-0-	117	1	2877	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
08	6293	X	3456	-0-	-2837	-0-	57	1	3253	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
09	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	63	1	3059	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
10	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	67	1	3131	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
11	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	53	1	2468	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
12	3441	X	1488	-0-	-1953	-0-	32	1	1334	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 33,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1687	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
02	2800	N	5108	-0-	2308	2308	108	1	4879	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
03	3100	N	3591	-0-	491	2799	86	1	3374	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
04	3000	N	1413	-0-	-1587	1212	37	1	1302	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	EOM BALANCE
01	4154	X	1258	-0-		-2896	-0-	29	1	1105	3	Y	113	113	0	-0-
								124	9							
02	DLQ G-10		1657	-0-		1657	1657	32	1	1464	3	Y	146	146	0	-0-
								161	9							
03	1977	X	320	-0-		-1657	-0-	5	1	182	3	Y	121	121	0	-0-
								133	9							
04	1230	X	881	-0-		-349	-0-	20	1	707	3	Y	140	140	0	-0-
								154	9							
05	1829	X	383	-0-		-1446	-0-	11	1	336	3	Y	33	33	0	-0-
								36	9							
06	1770	X	824	-0-		-946	-0-	27	1	691	3	Y	96	96	0	-0-
								106	9							
07	1829	X	10	-0-		-1819	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-			-0-
09	870	X	-0-	-0-		-870	-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	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	91	1	3528	3	Y	293	293	0	-0-
								322	9							
02	DLQ G-10		3356	-0-		3356	3356	68	1	3048	3	Y	218	218	0	-0-
								240	9							
03	7799	X	4443	-0-		-3356	-0-	101	1	3987	3	Y	323	323	0	-0-
								355	9							
04	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	59	1	2112	3	Y	179	179	0	-0-
								197	9							
05	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	180	180	0	-0-
								198	9							
06	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	87	1	2202	3	Y	146	146	0	-0-
								161	9							
07	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	141	1	3470	3	Y	215	215	0	-0-
								237	9							
08	4433	X	3316	-0-		-1117	-0-	52	1	2998	3	Y	242	242	0	-0-
								266	9							
09	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	54	1	2638	3	Y	320	320	0	-0-
								352	9							
10	3844	X	3164	-0-		-680	-0-	54	1	2525	3	Y	532	532	0	-0-
								585	9							
11	3720	X	2699	-0-		-1021	-0-	49	1	2266	3	Y	349	349	0	-0-
								384	9							
12	3844	X	3105	-0-		-739	-0-	66	1	2730	3	Y	281	281	0	-0-
								309	9							

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

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	3131	X	547	-0-	-2584	-0-	34	1	349	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	247	1	1631	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	217	1	1634	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	266	1	1943	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	309	1	1839	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
09	2490	X	2476	-0-	-14	-0-	255	1	1806	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
10	2759	X	728	-0-	-2031	-0-	70	1	476	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
11	2670	X	1460	-0-	-1210	-0-	124	1	1004	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
12	2759	X	741	-0-	-2018	-0-	29	1	138	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	227	1	1879	3	Y	168	168	0			2
							7	4	185	9							
02	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	220	1	1511	3	Y	338	334	0			6
							3	4	372	9							
03	4097	X	1991	-0-	-2106	-0-	258	1	1530	3	Y	183	186	0			3
							2	4	201	9							
04	2640	X	2209	-0-	-431	-0-	264	1	1799	3	Y	129	130	0			2
							4	4	142	9							
05	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	269	1	1644	3	Y	154	154	0			2
							3	4	169	9							
06	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	217	1	1435	3	Y	262	260	0			4
							3	4	288	9							
07	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	243	1	1636	3	Y	264	261	0			7
							10	4	290	9							
08	2294	X	1255	-0-	-1039	-0-	144	1	991	3	Y	104	105	0			6
							6	4	114	9							
09	2220	X	486	-0-	-1734	-0-	59	1	416	3	Y	8	14	0			-0-
							2	4	9	9							
10	2170	X	772	-0-	-1398	-0-	90	1	635	3	Y	42	39	0			3
							1	4	46	9							
11	2100	X	1937	-0-	-163	-0-	206	1	1376	3	Y	317	298	0			22
							6	4	349	9							
12	2170	X	1042	-0-	-1128	-0-	130	1	785	3	Y	113	129	0			6
							3	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

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	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	Y	331	331	0	-0-
							364	9							
02	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1159	1	13394	3	Y	274	274	0	-0-
							301	9							
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	404	404	0	-0-
							444	9							
04	1380	X	772	-0-	-608	-0-	42	1	399	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
05	6851	X	478	-0-	-6373	-0-	8	1	61	3	Y	372	372	0	-0-
							409	9							
06	6630	X	262	-0-	-6368	-0-	4	1	38	3	Y	200	200	0	-0-
							220	9							
07	6851	X	87	-0-	-6764	-0-	10	1	74	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	X	229	-0-	-236	-0-	3	1	26	3	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	204	1	1655	3	Y	622	622	0	-0-
							684	9							
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	133	1	543	3	Y	462	462	0	-0-
							508	9							

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

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	1519	X	335	-0-	-1184	-0-	31	1	255	3	Y	44	46	0	1
							1	4	48	9					
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	47	0	1
							53	9							
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	883	1	6018	3	Y	596	587	0	10
							12	4	656	9					
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	695	1	4243	3	Y	518	520	0	8
							8	4	570	9					
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	471	1	3111	3	Y	442	443	0	7
							6	4	486	9					
07	7192	X	3522	-0-	-3670	-0-	412	1	2778	3	Y	285	285	0	7
							18	4	314	9					
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	7560	X	426	-0-	-7134	-0-	47	1	331	3	Y	43	41	0	2
							1	4	47	9					
10	5518	X	1967	-0-	-3551	-0-	233	1	1653	3	Y	71	68	0	5
							3	4	78	9					
11	4080	X	3687	-0-	-393	-0-	437	1	2918	3	Y	290	275	0	20
							13	4	319	9					
12	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	335	1	2017	3	Y	197	206	0	11
							9	4	217	9					

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	55	1	4434	3	Y	379	379	0	-0-
							417	9							
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	49	1	3960	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	6238	3	Y	347	347	0	-0-
							382	9							
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	84	1	4594	3	Y	327	327	0	-0-
							360	9							
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	Y	105	105	0	-0-
							116	9							
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	243	243	0	-0-
							267	9							
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	87	1	4362	3	Y	778	778	0	-0-
							856	9							
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	47	1	2450	3	Y	396	396	0	-0-
							436	9							
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	120	1	4929	3	Y	333	333	0	-0-
							366	9							
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	157	1	5912	3	Y	799	799	0	-0-
							879	9							
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	132	1	5160	3	Y	820	820	0	-0-
							902	9							
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	143	1	6035	3	Y	661	661	0	-0-
							727	9							

TOTAL GAS PROD: 56,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	205	1	2084	3	Y	274	274	0	-0-
							301	9							
02	DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	353	1	4107	3	Y	517	517	0	-0-
							569	9							
03	7834	X	2805	-0-	-5029	-0-	171	1	1929	3	Y	641	641	0	-0-
							705	9							
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	209	1	1970	3	Y	656	656	0	-0-
							722	9							
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	212	1	1404	3	Y	592	592	0	-0-
							651	9							
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	146	1	1103	3	Y	498	498	0	-0-
							548	9							
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	178	1	1302	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	120	1	724	3	Y	334	334	0	-0-
							367	9							
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	194	1	1377	3	Y	229	229	0	-0-
							252	9							
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	148	1	623	3	Y	478	478	0	-0-
							526	9							

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,717

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

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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		125	1	1273	3	Y	274	274	0	-0-
								301	9							
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		92	1	1079	3	Y	362	362	0	-0-
								398	9							
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-		20	1	233	3	Y	293	293	0	-0-
								322	9							
04	1620	N	1014	-0-	-606	-0-		86	1	811	3	Y	106	106	0	-0-
								117	9							
05	1674	N	840	-0-	-834	-0-		111	1	729	3	Y	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-		90	1	674	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	860	-0-	-194	-0-		104	1	756	3	Y	-0-			-0-
08	1054	X	912	-0-	-142	-0-		133	1	779	3	Y	-0-			-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-		109	1	770	3	Y	224	224	0	-0-
								246	9							
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-		119	1	803	3	Y	170	170	0	-0-
								187	9							
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-		88	1	708	3	Y	158	158	0	-0-
								174	9							
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-		215	1	846	3	Y	240	240	0	-0-
								264	9							

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2293	-0-	-3566	-0-		23	1	1991	3	Y	254	254	0	-0-
								279	9							
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		45	1	3442	3	Y	237	237	0	-0-
								261	9							
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		81	1	4345	3	Y	319	319	0	-0-
								351	9							
04	6090	X	3958	-0-	-2132	-0-		67	1	3579	3	Y	284	284	0	-0-
								312	9							
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-		131	1	5915	3	Y	417	417	0	-0-
								459	9							
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-		102	1	4736	3	Y	381	381	0	-0-
								419	9							
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		90	1	4294	3	Y	472	472	0	-0-
								519	9							
08	6510	X	4082	-0-	-2428	-0-		77	1	3672	3	Y	303	303	0	-0-
								333	9							
09	6300	X	4210	-0-	-2090	-0-		91	1	3788	3	Y	301	301	0	-0-
								331	9							
10	16151	X	4137	-0-	-12014	-0-		88	1	3375	3	Y	613	613	0	-0-
								674	9							
11	15630	X	3767	-0-	-11863	-0-		70	1	2972	3	Y	659	659	0	-0-
								725	9							
12	16151	X	3926	-0-	-12225	-0-		71	1	3205	3	Y	591	591	0	-0-
								650	9							

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,831

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		40	-0-	40	40	33	3	7	9		Y	6		6	0		-0-
03	T. A.		19	-0-	19	59	12	3	7	9		Y	6		6	0		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
06	59	X	-0-	-0-	-59	-0-						Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3		Y	98		98	0		-0-
							108	9										
08	3100	N	12930	-0-	9830	9830	241	1	11305	3		Y	1258		1258	0		-0-
							1384	9										
09	3000	N	9891	-0-	6891	16721	212	1	8692	3		Y	897		897	0		-0-
							987	9										
10	3100	N	9460	-0-	6360	23081	201	1	7716	3		Y	1403		1403	0		-0-
							1543	9										
11	29549	X	6468	-0-	-23081	-0-	146	1	5491	3		Y	755		755	0		-0-
							831	9										
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	893	3	1077	9		Y	979		979	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

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	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	623	1	5155	3	Y	488	484	0			7
							20	4	537	9							
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	506	1	3483	3	Y	788	780	0			15
							6	4	867	9							
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	564	1	3346	3	Y	453	459	0			9
							5	4	498	9							
04	10530	X	4094	-0-	-6436	-0-	483	1	3295	3	Y	281	285	0			5
							7	4	309	9							
05	10881	X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1	2821	3	Y	519	516	0			8
							5	4	571	9							
06	6120	X	3398	-0-	-2722	-0-	402	1	2653	3	Y	307	310	0			5
							5	4	338	9							
07	5394	X	4304	-0-	-1090	-0-	491	1	3309	3	Y	439	433	0			11
							21	4	483	9							
08	4402	X	3795	-0-	-607	-0-	440	1	3022	3	Y	286	280	0			17
							18	4	315	9							
09	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	364	1	2567	3	Y	332	333	0			16
							11	4	365	9							
10	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	403	1	2862	3	Y	401	388	0			29
							5	4	441	9							
11	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	426	1	2839	3	Y	374	377	0			26
							13	4	411	9							
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	642	1	3872	3	Y	166	183	0			9
							17	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,834

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. (I) GAS LIFT(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	3064	-0-	-1152	-0-	304	1	2517	3	Y	212	210	0			3
							10	4	233	9							
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	51	1	348	3	Y	90	91	0			2
							1	4	99	9							
03	604	X	105	-0-	-499	-0-	13	1	79	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	2970	X	55	-0-	-2915	-0-	2	1	14	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
05	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	335	1	2046	3	Y	300	296	0			5
							4	4	330	9							
06	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	249	1	1642	3	Y	227	228	0			4
							3	4	250	9							
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	3	Y	319	315	0			8
							14	4	351	9							
08	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	281	1	1930	3	Y	154	153	0			9
							11	4	169	9							
09	2640	X	1667	-0-	-973	-0-	197	1	1389	3	Y	68	74	0			3
							6	4	75	9							
10	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	256	1	1816	3	Y	19	21	0			1
							3	4	21	9							
11	2850	X	1365	-0-	-1485	-0-	171	1	1138	3	Y	46	44	0			3
							5	4	51	9							
12	2945	X	380	-0-	-2565	-0-	49	1	295	3	Y	32	33	0			2
							1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	421 1146	1 9	4296	3	Y	1042	1042	0			-0-
02	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	187 584	1 9	2183	3	Y	531	531	0			-0-
03	6090	X	3136	-0-	-2954	-0-	204 641	1 9	2291	3	Y	583	583	0			-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	215 571	1 9	2021	3	Y	519	519	0			-0-
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	232 572	1 9	1534	3	Y	520	520	0			-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	194 586	1 9	1467	3	Y	533	533	0			-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	181 483	1 9	1323	3	Y	439	439	0			-0-
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	263 625	1 9	1568	3	Y	568	568	0			-0-
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	178 537	1 9	1269	3	Y	488	488	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	279 11	1 4	3575 570	3 9	Y	518	519	0			7
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	257 10	1 4	3228 515	3 9	Y	468	466	0			9
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	315 10	1 4	3685 602	3 9	Y	547	547	0			9
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	318 15	1 4	3510 421	3 9	Y	383	385	0			7
05	4309	X	2625	-0-	-1684	-0-	179 4	1 4	2208 234	3 9	Y	213	215	0			5
06	4170	X	1764	-0-	-2406	-0-	141 5	1 4	1518 100	3 9	Y	91	91	0			5
07	4309	X	463	-0-	-3846	-0-	36 1	1 4	349 77	3 9	Y	70	72	0			3
08	4619	X	2118	-0-	-2501	-0-	201 8	1 4	1722 187	3 9	Y	170	165	0			8
09	4260	X	506	-0-	-3754	-0-	47 2	1 4	433 24	3 9	Y	22	28	0			2
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	275 8	1 4	2792 559	3 9	Y	508	478	0			32
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	258 7	1 4	2415 400	3 9	Y	364	372	0			24
*12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	198 4	1 4	1826 194	3 9	Y	176	189	0			11

TOTAL GAS PROD: 33,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

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	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1580	1	6081	3	Y	1421	1428	0			89
							231	4	1563	9							
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1127	1	3910	3	Y	321	383	0			27
							279	4	353	9							
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1449	1	5252	3	Y	209	233	0			3
							297	4	230	9							
04	10260	X	6448	-0-	-3812	-0-	1242	1	4722	3	Y	255	256	0			2
							203	4	281	9							
05	10602	X	6840	-0-	-3762	-0-	1288	1	4673	3	Y	547	546	0			3
							277	4	602	9							
06	9150	X	6043	-0-	-3107	-0-	1140	1	4264	3	Y	480	478	0			5
							111	4	528	9							
07	7223	X	5448	-0-	-1775	-0-	1241	1	2858	3	Y	476	477	0			4
							825	4	524	9							
08	7223	X	5709	-0-	-1514	-0-	961	1	3624	3	Y	515	515	0			4
							557	4	567	9							
09	6630	X	2754	-0-	-3876	-0-	290	1	1973	3	Y	288	289	0			3
							174	4	317	9							
10	6851	X	1646	-0-	-5205	-0-	218	1	1097	3	Y	269	269	0			3
							35	4	296	9							
*11	6030	X	2529	-0-	-3501	-0-	342	1	1789	3	Y	334	333	0			4
							31	4	367	9							
12	5704	X	362	-0-	-5342	-0-	37	1	163	3	Y	144	146	0			2
							4	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 60,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

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

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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	283	1	2901	3	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	264	1	3087	3	Y	902	902	0			-0-
							992	9									
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	437	1	4923	3	Y	1222	1222	0			-0-
							1344	9									
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	464	1	4367	3	Y	1010	1010	0			-0-
							1111	9									
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	650	1	4284	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	4304	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	606	1	4419	3	Y	905	905	0			-0-
							996	9									
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	636	1	3778	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	479	1	3397	3	Y	903	903	0			-0-
							993	9									
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	963	1	7732	3	Y	1337	1337	0			-0-
							1471	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1025	1	3992	3	Y	787	787	0			-0-
							866	9									

TOTAL GAS PROD: 66,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,169

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

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	5952	X	5510	-0-	-442	-0-	350	1	4486	3	Y	600	608	0			9
							14	4	660	9							
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	314	1	3950	3	Y	719	715	0			13
							12	4	791	9							
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	343	1	4006	3	Y	527	531	0			9
							11	4	580	9							
04	7260	X	2784	-0-	-4476	-0-	211	1	2331	3	Y	211	216	0			4
							10	4	232	9							
05	7502	X	2591	-0-	-4911	-0-	191	1	2352	3	Y	40	43	0			1
							4	4	44	9							
06	5430	X	2481	-0-	-2949	-0-	205	1	2207	3	Y	56	54	0			3
							7	4	62	9							
07	5611	X	2497	-0-	-3114	-0-	225	1	2197	3	Y	60	60	0			3
							9	4	66	9							
08	4929	X	2121	-0-	-2808	-0-	203	1	1744	3	Y	151	147	0			7
							8	4	166	9							
09	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	177	1	1635	3	Y	123	119	0			11
							8	4	135	9							
10	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	132	1	1345	3	Y	140	142	0			9
							4	4	154	9							
11	2490	X	1028	-0-	-1462	-0-	89	1	831	3	Y	96	99	0			6
							2	4	106	9							
12	2511	X	20	-0-	-2491	-0-	2	3	18	9	Y	16	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 32,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2516	-0-	-2785	-0-	158	1	2026	3	Y	296	298	0	4
							6	4	326	9					
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	840	3	Y	165	166	0	3
							3	4	182	9					
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1122	3	Y	234	233	0	4
							3	4	257	9					
04	7650	X	1313	-0-	-6337	-0-	89	1	979	3	Y	219	219	0	4
							4	4	241	9					
05	7905	X	1857	-0-	-6048	-0-	120	1	1480	3	Y	231	230	0	5
							3	4	254	9					
06	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	183	1	1968	3	Y	239	230	0	14
							6	4	263	9					
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	235	1	2298	3	Y	331	329	0	16
							10	4	364	9					
08	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	156	1	1335	3	Y	225	230	0	11
							6	4	248	9					
09	2430	N	1176	-0-	-1254	-0-	100	1	929	3	Y	129	129	0	11
							5	4	142	9					
10	2511	N	43	-0-	-2468	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	11	0	-0-
*11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	1209	N	838	-0-	-371	-0-	82	1	754	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1241	-0-	-1270	-0-	334	1	741	3	Y	134	137	0	9
							19	4	147	9					
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	282	1	601	3	Y	137	137	0	9
							11	4	151	9					
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	154	3	Y	172	170	0	11
							1	4	189	9					
04	1200	N	122	-0-	-1078	-0-	3	1	6	3	Y	103	109	0	5
							113	9							
05	1116	N	481	-0-	-635	-0-	91	1	184	3	Y	186	176	0	15
							1	4	205	9					
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	416	1	898	3	Y	345	346	0	14
							6	4	380	9					
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	416	1	836	3	Y	347	341	0	20
							5	4	382	9					
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	416	1	1004	3	Y	774	748	0	46
							17	4	851	9					
09	1710	X	1640	-0-	-70	-0-	317	1	972	3	Y	261	289	0	18
							64	4	287	9					
10	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	275	1	945	3	Y	253	250	0	21
							33	4	278	9					
*11	2220	X	1995	-0-	-225	-0-	298	1	912	3	Y	708	685	0	44
							6	4	779	9					
12	2294	X	1653	-0-	-641	-0-	244	1	715	3	Y	625	628	0	41
							6	4	688	9					

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

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. GAS LIFT (I)(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	1107	-0-	-474	-0-	87	1	192	3	Y	748	713	0			48
							5	4	823	9							
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	Y	240	273	0			15
							264	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	Y	266	265	0			16
							293	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	640	1	1260	3	Y	328	327	0			17
							7	4	361	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	563	1	1133	3	Y	237	235	0			19
							9	4	261	9							
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	618	1	1335	3	Y	288	295	0			12
							9	4	317	9							
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	804	1	1616	3	Y	412	400	0			24
							9	4	453	9							
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	659	1	1588	3	Y	876	848	0			52
							27	4	964	9							
09	2280	X	2250	-0-	-30	-0-	458	1	1405	3	Y	267	300	0			19
							93	4	294	9							
10	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	324	1	1114	3	Y	272	268	0			23
							39	4	299	9							
*11	3120	X	1687	-0-	-1433	-0-	315	1	964	3	Y	365	365	0			23
							6	4	402	9							
12	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	297	1	872	3	Y	648	628	0			43
							7	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,947

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		650	-0-	650	650	179	1	361	3	Y	97	89	0			8
							3	4	107	9							
06	T. A.		3849	-0-	3849	4499	1057	1	2283	3	Y	449	439	0			18
							15	4	494	9							
07	T. A.		3565	-0-	3565	8064	1031	1	2072	3	Y	410	404	0			24
							11	4	451	9							
08	11587	X	3523	-0-	-8064	-0-	936	1	2257	3	Y	265	273	0			16
							38	4	292	9							
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	780	1	2392	3	Y	242	241	0			17
							157	4	266	9							
10	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	654	1	2249	3	Y	259	254	0			22
							79	4	285	9							
*11	3480	X	1324	-0-	-2156	-0-	277	1	849	3	Y	175	186	0			11
							5	4	193	9							
12	3596	X	2311	-0-	-1285	-0-	534	1	1567	3	Y	179	178	0			12
							13	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

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. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-200	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0			28
							19	4	482	9							
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	241	1	512	3	Y	446	446	0			28
							9	4	491	9							
03	2497	N	1244	-0-	-1253	-0-	237	1	521	3	Y	439	440	0			27
							3	4	483	9							
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	270	1	530	3	Y	282	294	0			15
							3	4	310	9							
05	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	240	1	483	3	Y	404	387	0			32
							4	4	444	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	445	1	960	3	Y	231	254	0			9
							6	4	254	9							
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	355	1	715	3	Y	255	249	0			15
							4	4	281	9							
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	402	1	969	3	Y	126	134	0			7
							16	4	139	9							
09	1680	N	1131	-0-	-549	-0-	232	1	711	3	Y	128	126	0			9
							47	4	141	9							
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	250	1	860	3	Y	164	159	0			14
							30	4	180	9							
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	343	1	1049	3	Y	377	368	0			23
							7	4	415	9							
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	287	1	841	3	Y	365	364	0			24
							7	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1355	-0-	-1807	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0			1
							4	4	87	9							
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	Y	305	299	0			6
							1	4	336	9							
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	309	1	2105	3	Y	939	930	0			15
							4	4	1033	9							
05	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	391	1	2384	3	Y	585	591	0			9
							4	4	644	9							
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	395	1	2606	3	Y	234	239	0			4
							5	4	257	9							
07	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	245	1	1653	3	Y	303	299	0			8
							11	4	333	9							
08	3565	X	2326	-0-	-1239	-0-	274	1	1883	3	Y	144	143	0			9
							11	4	158	9							
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	2508	3	Y	777	749	0			37
							11	4	855	9							
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	450	1	3197	3	Y	517	517	0			37
							6	4	569	9							
11	3270	X	2602	-0-	-668	-0-	282	1	1882	3	Y	391	401	0			27
							8	4	430	9							
12	3844	X	2093	-0-	-1751	-0-	222	1	1337	3	Y	480	481	0			26
							6	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 30,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

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	2945	X	330	-0-	-2615	-0-	33	1	273	3	Y	21	23	0	-0-
							1	4	23	9					
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	75	74	0	1
							1	4	83	9					
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	868	3	Y	214	211	0	4
							1	4	235	9					
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	233	1	1587	3	Y	437	434	0	7
							3	4	481	9					
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	180	1	1098	3	Y	273	276	0	4
							2	4	300	9					
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	956	3	Y	112	114	0	2
							2	4	123	9					
07	2387	X	2121	-0-	-266	-0-	238	1	1605	3	Y	244	240	0	6
							10	4	268	9					
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	309	1	2119	3	Y	373	357	0	22
							12	4	410	9					
09	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	239	1	1684	3	Y	235	246	0	11
							7	4	259	9					
10	2108	X	2101	-0-	-7	-0-	225	1	1599	3	Y	249	242	0	18
							3	4	274	9					
11	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	253	1	1686	3	Y	252	253	0	17
							7	4	277	9					
12	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	326	1	1964	3	Y	338	336	0	19
							8	4	372	9					

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,823

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6014	X	5161	-0-	-853	-0-	475	1	3926	3	Y	677	677	0			9
							15	4	745	9							
02	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	465	1	3202	3	Y	563	561	0			11
							6	4	619	9							
03	6857	X	2565	-0-	-4292	-0-	315	1	1870	3	Y	343	348	0			6
							3	4	377	9							
04	6060	X	242	-0-	-5818	-0-	26	1	176	3	Y	36	41	0			1
							40	9									
05	5766	X	221	-0-	-5545	-0-	29	1	174	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	4980	X	179	-0-	-4801	-0-	21	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	4743	X	197	-0-	-4546	-0-	22	1	146	3	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
08	2573	X	128	-0-	-2445	-0-	10	1	70	3	Y	44	42	0			3
							48	9									
09	240	X	67	-0-	-173	-0-	3	1	22	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
10	217	X	211	-0-	-6	-0-	2	1	13	3	Y	178	167	0			13
							196	9									
11	180	X	96	-0-	-84	-0-	10	1	68	3	Y	16	28	0			1
							18	9									
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

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	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	226	1	1870	3	Y	270	269	0			4
							7	4	297	9							
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1576	3	Y	29	32	0			1
							3	4	32	9							
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	233	1	1381	3	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
04	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	294	1	2006	3	Y	49	49	0			1
							4	4	54	9							
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	275	1	1677	3	Y	70	70	0			1
							3	4	77	9							
06	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	278	1	1836	3	Y	137	136	0			2
							3	4	151	9							
07	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	276	1	1858	3	Y	205	202	0			5
							12	4	226	9							
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	283	1	1941	3	Y	274	263	0			16
							11	4	301	9							
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	267	1	1882	3	Y	323	324	0			15
							8	4	355	9							
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	569	1	4036	3	Y	405	391	0			29
							7	4	446	9							
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	292	1	1950	3	Y	322	329	0			22
							9	4	354	9							
12	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	302	1	1822	3	Y	334	338	0			18
							8	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 30,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

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

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	3472	X	413	-0-	-3059	-0-	43	1	355	3	Y	13	15	0			-0-
							1	4	14	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	352	1	2088	3	Y	387	380	0			7
							3	4	426	9							
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	187	1	1278	3	Y	242	245	0			4
							3	4	266	9							
05	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	0			-0-
06	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	114	1	753	3	Y	174	171	0			3
							1	4	191	9							
07	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	1546	1	10424	3	Y	296	291	0			8
							67	4	326	9							
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	961	1	6594	3	Y	228	222	0			14
							38	4	251	9							
09	1740	X	22	-0-	-1718	-0-	2	3	20	9	Y	18	31	0			1
10	11129	X	32	-0-	-11097	-0-	3	3	29	9	Y	26	25	0			2
11	10770	X	385	-0-	-10385	-0-	43	1	285	3	Y	51	49	0			4
							1	4	56	9							
12	11129	X	2189	-0-	-8940	-0-	253	1	1524	3	Y	368	352	0			20
							7	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	195	194	0			3
							8	4	215	9							
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	3	Y	143	143	0			3
							3	4	157	9							
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	235	1	1397	3	Y	128	129	0			2
							2	4	141	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	449	1	3059	3	Y	229	227	0			4
							6	4	252	9							
05	2635	X	1794	-0-	-841	-0-	233	1	1425	3	Y	121	123	0			2
							3	4	133	9							
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2	4	0			-0-
07	3503	X	570	-0-	-2933	-0-	69	1	467	3	Y	28	27	0			1
							3	4	31	9							
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	209	1	1434	3	Y	187	177	0			11
							8	4	206	9							
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1598	3	Y	132	137	0			6
							7	4	145	9							
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	270	1	1914	3	Y	187	180	0			13
							3	4	206	9							
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	301	1	2007	3	Y	184	184	0			13
							9	4	202	9							
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	1886	3	Y	147	152	0			8
							8	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

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 (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	251	-0-	-307	-0-	23	1	192	3	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	275	3	Y	79	79	0			1
							87	9									
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	38	1	253	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	19	1	129	3	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
08	403	N	58	-0-	-345	-0-	5	1	36	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	66	62	0			5
							73	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	21	25	0			1
							1	4	23	9							
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	Y	138	131	0			8
							1	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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 (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1209	-0-	-3162	-0-	73	1	940	3	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	63	1	797	3	Y	162	161	0			3
							2	4	178	9							
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	93	1	1082	3	Y	200	200	0			3
							3	4	220	9							
04	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	118	1	1308	3	Y	192	192	0			3
							6	4	211	9							
05	1829	X	1669	-0-	-160	-0-	113	1	1387	3	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	132	1	1417	3	Y	166	159	0			10
							4	4	183	9							
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	207	207	0			10
							9	4	228	9							
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2209	3	Y	217	217	0			10
							10	4	239	9							
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	217	1	2008	3	Y	201	193	0			18
							10	4	221	9							
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	183	1	1860	3	Y	197	203	0			12
							5	4	217	9							
*11	2580	N	1849	-0-	-731	-0-	160	1	1501	3	Y	167	168	0			11
							4	4	184	9							
*12	3100	N	3939	-0-	839	839	353	1	3260	3	Y	289	283	0			17
							8	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 24,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

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. GAS LIFT (I)(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	2046	-0-	-0-	-0-	369	1	1485	3	Y	165	159	0			6
							10	4	182	9							
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	315	1	2107	3	Y	66	71	0			1
							7	4	73	9							
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	279	1	2054	3	Y	121	119	0			3
							8	4	133	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	343	1	2246	3	Y	80	81	0			2
							3	4	88	9							
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	368	1	2265	3	Y	192	191	0			3
							3	4	211	9							
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	373	1	2336	3	Y	266	262	0			7
							6	4	293	9							
07	2759	X	1480	-0-	-1279	-0-	186	1	1167	3	Y	113	117	0			3
							3	4	124	9							
08	2852	X	1999	-0-	-853	-0-	247	1	1591	3	Y	141	139	0			5
							6	4	155	9							
09	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	424	1	2263	3	Y	172	170	0			7
							5	4	189	9							
10	3100	X	1396	-0-	-1704	-0-	157	1	1134	3	Y	93	98	0			2
							3	4	102	9							
*11	3000	X	1584	-0-	-1416	-0-	171	1	1191	3	Y	194	192	0			4
							9	4	213	9							
12	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	316	1	1870	3	Y	220	219	0			5
							8	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	505	1	2033	3	Y	230	228	0			9
							14	4	253	9							
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	489	1	3277	3	Y	240	244	0			5
							11	4	264	9							
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	471	1	3465	3	Y	246	246	0			5
							13	4	271	9							
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	463	1	3030	3	Y	222	223	0			4
							4	4	244	9							
05	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	425	1	2614	3	Y	242	242	0			4
							4	4	266	9							
06	3690	X	1880	-0-	-1810	-0-	237	1	1482	3	Y	143	143	0			4
							4	4	157	9							
07	3813	X	1465	-0-	-2348	-0-	185	1	1161	3	Y	105	106	0			3
							3	4	116	9							
08	4216	X	1771	-0-	-2445	-0-	210	1	1348	3	Y	189	186	0			6
							5	4	208	9							
09	3750	X	2103	-0-	-1647	-0-	310	1	1654	3	Y	123	124	0			5
							4	4	135	9							
10	3317	X	450	-0-	-2867	-0-	41	1	296	3	Y	102	105	0			2
							1	4	112	9							
*11	1890	X	1685	-0-	-205	-0-	191	1	1328	3	Y	142	141	0			3
							10	4	156	9							
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2346	3	Y	110	111	0			2
							9	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 30,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

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	3503	X	2071	-0-	-1432	-0-	358	1	1441	3	Y	238	237	0			9
							10	4	262	9							
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	232	1	1554	3	Y	190	195	0			4
							5	4	209	9							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	428	1	3146	3	Y	397	393	0			8
							12	4	437	9							
04	3270	X	2176	-0-	-1094	-0-	253	1	1659	3	Y	238	241	0			5
							2	4	262	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	899	1	5534	3	Y	422	420	0			7
							8	4	464	9							
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	745	1	4663	3	Y	388	384	0			11
							11	4	427	9							
07	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	407	1	2558	3	Y	416	417	0			10
							7	4	458	9							
08	6913	X	2625	-0-	-4288	-0-	303	1	1951	3	Y	330	329	0			11
							8	4	363	9							
09	6690	X	2814	-0-	-3876	-0-	381	1	2031	3	Y	361	357	0			15
							5	4	397	9							
10	6913	X	2791	-0-	-4122	-0-	298	1	2157	3	Y	301	310	0			6
							5	4	331	9							
*11	5850	X	2214	-0-	-3636	-0-	235	1	1636	3	Y	300	299	0			7
							13	4	330	9							
12	3441	X	2743	-0-	-698	-0-	337	1	1995	3	Y	366	365	0			8
							8	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 39,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

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	3410	X	2233	-0-	-1177	-0-	254	1	1022	3	Y	864	862	0			33
							7	4	950	9							
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	179	1	1197	3	Y	1108	1120	0			21
							4	4	1219	9							
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	1291	3	Y	1190	1186	0			25
							5	4	1309	9							
04	2460	X	2093	-0-	-367	-0-	91	1	593	3	Y	1280	1280	0			25
							1	4	1408	9							
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	107	1	658	3	Y	1809	1802	0			32
							1	4	1990	9							
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	1811	1793	0			50
							2	4	1992	9							
07	2170	N	1168	-0-	-1002	-0-	31	1	192	3	Y	858	887	0			21
							1	4	944	9							
08	3100	N	4581	-0-	1481	1481	112	1	720	3	Y	3405	3314	0			112
							3	4	3746	9							
09	3000	N	1866	-0-	-1134	347	66	1	351	3	Y	1316	1374	0			54
							1	4	1448	9							
10	3091	N	2744	-0-	-347	-0-	77	1	556	3	Y	1918	1932	0			40
							1	4	2110	9							
*11	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	47	1	325	3	Y	1589	1594	0			35
							3	4	1748	9							
12	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	55	1	329	3	Y	1429	1433	0			31
							1	4	1572	9							

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,577

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2337	-0-	-1507	-0-	352	1	1418	3	Y	507	508	0	19
							9	4	558	9					
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	575	1	3851	3	Y	818	821	0	16
							12	4	900	9					
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	729	1	5365	3	Y	1104	1097	0	23
							20	4	1214	9					
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	662	1	4333	3	Y	1113	1114	0	22
							6	4	1224	9					
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1018	1	6265	3	Y	780	788	0	14
							9	4	858	9					
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	709	1	4439	3	Y	1308	1286	0	36
							11	4	1439	9					
07	6107	X	4157	-0-	-1950	-0-	370	1	2323	3	Y	1325	1328	0	33
							6	4	1458	9					
08	8153	X	3904	-0-	-4249	-0-	344	1	2212	3	Y	1217	1210	0	40
							9	4	1339	9					
09	7890	X	3851	-0-	-4039	-0-	420	1	2240	3	Y	1078	1074	0	44
							5	4	1186	9					
10	8153	X	4223	-0-	-3930	-0-	357	1	2583	3	Y	1161	1181	0	24
							6	4	1277	9					
*11	6600	X	3857	-0-	-2743	-0-	331	1	2306	3	Y	1093	1093	0	24
							18	4	1202	9					
*12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	399	1	2367	3	Y	1283	1279	0	28
							10	4	1411	9					

TOTAL GAS PROD: 60,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,787

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2688	-0-	-2799	-0-	313	1	1723	3	Y	581	584	0	11
							13	4	639	9					
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	952	3	Y	367	370	0	8
							16	4	404	9					
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	255	1	1338	3	Y	444	442	0	10
							3	4	488	9					
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	655	1	3063	3	Y	768	760	0	18
							12	4	845	9					
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	661	1	2789	3	Y	683	685	0	16
							8	4	751	9					
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	689	1	2703	3	Y	633	632	0	17
							17	4	696	9					
07	4743	X	2639	-0-	-2104	-0-	430	1	1760	3	Y	387	394	0	10
							23	4	426	9					
08	4743	X	295	-0-	-4448	-0-	31	1	152	3	Y	99	106	0	3
							3	4	109	9					
09	4590	X	146	-0-	-4444	-0-	4	1	19	3	Y	111	110	0	4
							1	4	122	9					
10	4247	X	148	-0-	-4099	-0-	2	1	10	3	Y	124	124	0	4
							136	9							
*11	4110	X	187	-0-	-3923	-0-	3	1	12	3	Y	156	155	0	5
							172	9							
12	2635	X	191	-0-	-2444	-0-	3	1	12	3	Y	160	160	0	5
							176	9							

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	426	1	2344	3	Y	971	973	0			19
							17	4	1068	9							
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	397	1	2023	3	Y	552	558	0			13
							34	4	607	9							
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	294	1	1547	3	Y	472	475	0			10
							3	4	519	9							
04	2910	X	1134	-0-	-1776	-0-	150	1	703	3	Y	253	257	0			6
							3	4	278	9							
05	3007	X	1179	-0-	-1828	-0-	179	1	757	3	Y	219	220	0			5
							2	4	241	9							
06	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	258	1	1014	3	Y	416	410	0			11
							6	4	458	9							
07	3007	X	1648	-0-	-1359	-0-	248	1	1015	3	Y	337	339	0			9
							14	4	371	9							
08	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	330	1	1590	3	Y	295	296	0			8
							35	4	325	9							
09	1740	X	844	-0-	-896	-0-	122	1	573	3	Y	116	120	0			4
							21	4	128	9							
10	1798	X	1737	-0-	-61	-0-	248	1	1154	3	Y	298	292	0			10
							7	4	328	9							
*11	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	253	1	1163	3	Y	277	279	0			8
							4	4	305	9							
12	2294	X	1638	-0-	-656	-0-	243	1	1075	3	Y	279	279	0			8
							13	4	307	9							

TOTAL GAS PROD: 23,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	441	1	2430	3	Y	363	375	0			7
							18	4	399	9							
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	99	104	0			2
							109	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030	X	2886	-0-	-1144	-0-	495	1	2087	3	Y	271	265	0			6
							6	4	298	9							
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	607	1	2384	3	Y	539	530	0			15
							15	4	593	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	562	1	2304	3	Y	723	719	0			19
							31	4	795	9							
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	413	1	1993	3	Y	204	217	0			6
							44	4	224	9							
09	3600	X	2388	-0-	-1212	-0-	355	1	1672	3	Y	273	269	0			10
							61	4	300	9							
10	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	433	1	2014	3	Y	359	357	0			12
							12	4	395	9							
*11	3600	X	1454	-0-	-2146	-0-	219	1	1007	3	Y	204	210	0			6
							4	4	224	9							
12	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	487	1	2155	3	Y	392	387	0			11
							25	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3216	-0-		-907	-0-	311	1	2572	3	Y	294	294	0			4
								10	4	323	9							
02	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-	221	1	1524	3	Y	199	199	0			4
								3	4	219	9							
03	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	575	1	3411	3	Y	457	452	0			9
								5	4	503	9							
04	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	463	1	3154	3	Y	324	328	0			5
								6	4	356	9							
05	2241	X	2241	-0-		-0-	-0-	286	1	1747	3	Y	186	188	0			3
								3	4	205	9							
06	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	481	1	3173	3	Y	506	500	0			9
								6	4	557	9							
07	5627	X	5627	-0-		-0-	-0-	664	1	4474	3	Y	418	416	0			11
								29	4	460	9							
08	4495	X	2835	-0-		-1660	-0-	337	1	2316	3	Y	154	156	0			9
								13	4	169	9							
09	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	623	1	4398	3	Y	462	449	0			22
								20	4	508	9							
10	5642	X	3973	-0-		-1669	-0-	454	1	3221	3	Y	265	268	0			19
								6	4	292	9							
11	5460	X	3228	-0-		-2232	-0-	391	1	2607	3	Y	199	204	0			14
								11	4	219	9							
12	5735	X	3296	-0-		-2439	-0-	429	1	2588	3	Y	244	245	0			13
								11	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 44,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	327	1	2702	3	Y	501	495	0			7
								11	4	551	9							
02	1680	X	1680	-0-		-0-	-0-	145	1	995	3	Y	489	487	0			9
								2	4	538	9							
03	415	X	415	-0-		-0-	-0-	27	1	161	3	Y	206	211	0			4
								227	9									
04	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	304	1	2073	3	Y	433	430	0			7
								4	4	476	9							
05	2259	X	2259	-0-		-0-	-0-	238	1	1453	3	Y	514	513	0			8
								3	4	565	9							
06	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	303	1	2000	3	Y	451	451	0			8
								4	4	496	9							
07	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	348	1	2344	3	Y	475	471	0			12
								15	4	523	9							
08	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	328	1	2248	3	Y	410	397	0			25
								13	4	451	9							
09	2850	X	2806	-0-		-44	-0-	298	1	2099	3	Y	364	372	0			17
								9	4	400	9							
10	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	382	1	2709	3	Y	409	397	0			29
								5	4	450	9							
11	3120	X	2819	-0-		-301	-0-	322	1	2146	3	Y	311	319	0			21
								9	4	342	9							
12	3224	X	2804	-0-		-420	-0-	345	1	2077	3	Y	339	341	0			19
								9	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15894	X	5439	-0-		-10455		-0-	547	1	4522	3	Y	320	320	0			4
									18	4	352	9							
02	6990	X	6990	-0-		-0-		-0-	828	1	5701	3	Y	410	406	0			8
									10	4	451	9							
03	6500	X	6500	-0-		-0-		-0-	884	1	5247	3	Y	328	330	0			6
									8	4	361	9							
04	8970	X	6435	-0-		-2535		-0-	776	1	5286	3	Y	329	330	0			5
									11	4	362	9							
05	7750	X	5582	-0-		-2168		-0-	747	1	4557	3	Y	245	246	0			4
									8	4	270	9							
06	7500	X	4187	-0-		-3313		-0-	522	1	3446	3	Y	194	195	0			3
									6	4	213	9							
07	7750	X	4621	-0-		-3129		-0-	558	1	3760	3	Y	254	250	0			7
									24	4	279	9							
08	6665	X	3448	-0-		-3217		-0-	408	1	2801	3	Y	203	198	0			12
									16	4	223	9							
09	6450	X	124	-0-		-6326		-0-	9	1	61	3	Y	49	59	0			2
									54	9									
10	8558	X	8558	-0-		-0-		-0-	1003	1	7116	3	Y	387	361	0			28
									13	4	426	9							
11	4630	X	4630	-0-		-0-		-0-	573	1	3820	3	Y	200	214	0			14
									17	4	220	9							
12	5341	X	5341	-0-		-0-		-0-	684	1	4120	3	Y	472	460	0			26
									18	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 61,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3984	-0-		-170		-0-	546	1	3007	3	Y	372	366	0			7
									22	4	409	9							
02	DLQ G-10		3000	-0-		3000		3000	462	1	2357	3	Y	128	132	0			3
									40	4	141	9							
03	5126	X	2126	-0-		-3000		-0-	304	1	1600	3	Y	199	198	0			4
									3	4	219	9							
04	1974	X	1974	-0-		-0-		-0-	309	1	1447	3	Y	193	193	0			4
									6	4	212	9							
05	3906	X	1197	-0-		-2709		-0-	195	1	822	3	Y	162	162	0			4
									2	4	178	9							
06	3780	X	580	-0-		-3200		-0-	92	1	362	3	Y	113	114	0			3
									2	4	124	9							
07	3317	X	3140	-0-		-177		-0-	547	1	2240	3	Y	294	289	0			8
									30	4	323	9							
08	2608	X	2608	-0-		-0-		-0-	376	1	1810	3	Y	347	345	0			10
									40	4	382	9							
09	2181	X	2181	-0-		-0-		-0-	300	1	1414	3	Y	378	374	0			14
									51	4	416	9							
10	2883	X	2392	-0-		-491		-0-	348	1	1618	3	Y	378	379	0			13
									10	4	416	9							
*11	2790	X	1245	-0-		-1545		-0-	186	1	855	3	Y	183	191	0			5
									3	4	201	9							
*12	3067	X	3067	-0-		-0-		-0-	484	1	2141	3	Y	379	373	0			11
									25	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

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	507	X	507	-0-	-0-	-0-	27 365	1 9	115	3	Y	332	332	0			-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	19 234	1 9	109	3	Y	213	213	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	16 502	1 9	83	3	Y	456	456	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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

01	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	358 25	1 4	1260 119	3 9	Y	108	117	0			23
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	350 24	1 4	1193 23	3 9	Y	21	39	0			5
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	421 33	1 4	1565 23	3 9	Y	21	21	0			5
04	2220	X	1992	-0-	-228	-0-	437 26	1 4	1506 23	3 9	Y	21	20	0			6
05	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	452 39	1 4	1426 35	3 9	Y	32	28	0			10
06	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	109 13	1 4	404 41	3 9	Y	37	30	0			17
07	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	346 129	1 4	1230 65	3 9	Y	59	66	0			10
08	2046	X	144	-0-	-1902	-0-	34 20	1 4	90	3	Y	-0-	10	0			-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	536 281	1 4	1714 78	3 9	Y	71	60	0			11
10	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	272 40	1 4	1432 63	3 9	Y	57	63	0			5
*11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	375 35	1 4	1310 87	3 9	Y	79	79	0			5
12	2697	X	1500	-0-	-1197	-0-	270 42	1 4	1088 100	3 9	Y	91	82	0			14

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 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	1054	X	11	-0-	-1043	-0-	1	3	10	9	Y	9	7	0			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	3	2	0			1
							1	4	3	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

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	DLQ G-10		-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-

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

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	14003	-0-	10903	11807	2789	1	9806	3	Y	1106	945	0			238
							191	4	1217	9							
02	25356	X	13549	-0-	-11807	-0-	2791	1	9525	3	Y	947	956	0			229
							191	4	1042	9							
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	324	476	0			77
							64	4	356	9							
04	8280	X	345	-0-	-7935	-0-	69	1	238	3	Y	31	99	0			9
							4	4	34	9							
05	8556	X	267	-0-	-8289	-0-	50	1	158	3	Y	50	43	0			16
							4	4	55	9							
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	3	18	0			1
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

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	EOM BALANCE
01	5735	X	1626	-0-	-4109	-0-	147	1	1217	3	Y	234	235	0	3
							5	4	257	9					
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	365	1	2511	3	Y	312	309	0	6
							4	4	343	9					
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	573	1	3402	3	Y	486	483	0	9
							5	4	535	9					
04	4560	X	4314	-0-	-246	-0-	514	1	3500	3	Y	266	271	0	4
							7	4	293	9					
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	479	1	2925	3	Y	179	180	0	3
							5	4	197	9					
06	4380	X	3212	-0-	-1168	-0-	393	1	2595	3	Y	199	199	0	3
							5	4	219	9					
07	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	441	1	2970	3	Y	248	245	0	6
							19	4	273	9					
08	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	403	1	2764	3	Y	198	192	0	12
							16	4	218	9					
09	4320	X	2835	-0-	-1485	-0-	330	1	2329	3	Y	151	156	0	7
							10	4	166	9					
10	3689	X	2790	-0-	-899	-0-	312	1	2215	3	Y	235	225	0	17
							4	4	259	9					
11	3570	X	2489	-0-	-1081	-0-	283	1	1889	3	Y	281	279	0	19
							8	4	309	9					
12	3689	X	897	-0-	-2792	-0-	95	1	572	3	Y	207	215	0	11
							2	4	228	9					

TOTAL GAS PROD: 36,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1373	-0-	-3494	-0-	132	1	1095	3	Y	129	131	0	2
							4	4	142	9					
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	404	1	2779	3	Y	319	315	0	6
							5	4	351	9					
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	520	1	3087	3	Y	566	561	0	11
							5	4	623	9					
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	358	1	2442	3	Y	492	495	0	8
							5	4	541	9					
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	324	1	1979	3	Y	451	452	0	7
							4	4	496	9					
06	4110	X	2592	-0-	-1518	-0-	273	1	1803	3	Y	466	465	0	8
							3	4	513	9					
07	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	299	1	2015	3	Y	394	392	0	10
							13	4	433	9					
08	4247	X	2424	-0-	-1823	-0-	254	1	1744	3	Y	378	365	0	23
							10	4	416	9					
09	3360	X	2426	-0-	-934	-0-	250	1	1762	3	Y	369	374	0	18
							8	4	406	9					
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	291	1	2066	3	Y	405	394	0	29
							4	4	446	9					
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	348	1	2324	3	Y	348	353	0	24
							10	4	383	9					
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	391	1	2359	3	Y	363	367	0	20
							10	4	399	9					

TOTAL GAS PROD: 34,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,680

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2128	-0-	-2584	-0-	199	1	1648	3	Y	250	251	0			3
							6	4	275	9							
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	517	1	3557	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1314	1	7801	3	Y	552	547	0			10
							12	4	607	9							
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	692	1	4717	3	Y	376	380	0			6
							10	4	414	9							
05	5115	X	4211	-0-	-904	-0-	542	1	3311	3	Y	320	321	0			5
							6	4	352	9							
06	9420	X	3772	-0-	-5648	-0-	452	1	2987	3	Y	297	297	0			5
							6	4	327	9							
07	9734	X	4297	-0-	-5437	-0-	505	1	3403	3	Y	334	330	0			9
							22	4	367	9							
08	9734	X	2015	-0-	-7719	-0-	220	1	1507	3	Y	254	248	0			15
							9	4	279	9							
09	5820	X	381	-0-	-5439	-0-	34	1	239	3	Y	97	107	0			5
							1	4	107	9							
10	4309	X	516	-0-	-3793	-0-	50	1	357	3	Y	98	96	0			7
							1	4	108	9							
11	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	446	1	2978	3	Y	464	439	0			32
							13	4	510	9							
12	4309	X	662	-0-	-3647	-0-	68	1	410	3	Y	165	188	0			9
							2	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	218	-0-	-247	-0-	8	1	63	3	Y	134	137	0			2
							147	9									
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	1	1	6	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
03	110	N	45	-0-	-65	-0-	1	1	4	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	10	1	66	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	7	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	3	0			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	32	30	0			2
							1	4	35	9							
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	81	79	0			4
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1021	1	5625	3	Y	617	614	0			12
							42	4	679	9							
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	890	1	4536	3	Y	609	607	0			14
							77	4	670	9							
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	703	1	3696	3	Y	569	571	0			12
							8	4	626	9							
04	7140	X	6464	-0-	-676	-0-	954	1	4464	3	Y	935	925	0			22
							17	4	1029	9							
05	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	1104	1	4661	3	Y	1037	1035	0			24
							14	4	1141	9							
06	7140	X	5757	-0-	-1383	-0-	1025	1	4021	3	Y	624	631	0			17
							25	4	686	9							
07	6820	X	6105	-0-	-715	-0-	1058	1	4337	3	Y	593	594	0			16
							58	4	652	9							
08	6913	X	3297	-0-	-3616	-0-	513	1	2472	3	Y	234	243	0			7
							55	4	257	9							
09	6690	X	1191	-0-	-5499	-0-	176	1	827	3	Y	144	146	0			5
							30	4	158	9							
10	6913	X	1442	-0-	-5471	-0-	223	1	1037	3	Y	160	160	0			5
							6	4	176	9							
*11	5910	X	2533	-0-	-3377	-0-	390	1	1794	3	Y	311	307	0			9
							7	4	342	9							
12	6107	X	2876	-0-	-3231	-0-	456	1	2018	3	Y	344	343	0			10
							24	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 55,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,177

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	10934	-0-	-10270	-0-	1491	1	8213	3	Y	1063	1059	0			21
							61	4	1169	9							
02	DLQ G-10		8640	-0-	8640	8640	1259	1	6419	3	Y	775	778	0			18
							109	4	853	9							
03	18486	X	9846	-0-	-8640	-0-	1376	1	7235	3	Y	1109	1103	0			24
							15	4	1220	9							
04	10590	X	9065	-0-	-1525	-0-	1392	1	6512	3	Y	1033	1033	0			24
							25	4	1136	9							
05	10943	X	8395	-0-	-2548	-0-	1452	1	6125	3	Y	727	734	0			17
							18	4	800	9							
06	10590	X	4933	-0-	-5657	-0-	891	1	3498	3	Y	475	479	0			13
							21	4	523	9							
07	9858	X	8206	-0-	-1652	-0-	1431	1	5863	3	Y	758	751	0			20
							78	4	834	9							
08	9858	X	9029	-0-	-829	-0-	1388	1	6692	3	Y	727	727	0			20
							149	4	800	9							
09	9060	X	7707	-0-	-1353	-0-	1205	1	5678	3	Y	562	562	0			20
							206	4	618	9							
10	8401	X	6647	-0-	-1754	-0-	1007	1	4687	3	Y	840	832	0			28
							29	4	924	9							
*11	8730	X	4020	-0-	-4710	-0-	580	1	2664	3	Y	696	704	0			20
							10	4	766	9							
12	9021	X	3269	-0-	-5752	-0-	492	1	2176	3	Y	524	529	0			15
							25	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 90,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,289

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. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-492	-0-	361	1	1987	3	Y	392	404	0			8
							15	4	431	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	336	1	1714	3	Y	462	459	0			11
							29	4	508	9							
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	349	1	1836	3	Y	827	820	0			18
							4	4	910	9							
04	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	488	1	2283	3	Y	627	631	0			14
							9	4	690	9							
05	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	517	1	2182	3	Y	904	897	0			21
							6	4	994	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	457	1	1795	3	Y	724	725	0			20
							11	4	796	9							
07	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	507	1	2079	3	Y	715	716	0			19
							28	4	787	9							
08	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	401	1	1933	3	Y	384	392	0			11
							43	4	422	9							
09	3570	X	2461	-0-	-1109	-0-	347	1	1635	3	Y	382	379	0			14
							59	4	420	9							
10	3689	X	2586	-0-	-1103	-0-	382	1	1777	3	Y	378	379	0			13
							11	4	416	9							
*11	3300	X	2429	-0-	-871	-0-	356	1	1638	3	Y	390	392	0			11
							6	4	429	9							
12	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	357	1	1577	3	Y	394	394	0			11
							18	4	433	9							

TOTAL GAS PROD: 34,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	X	9	-0-	-3	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	139	136	0			3
							153	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	7998	X	6690	-0-	-1308	-0-	1169	1	4706	3	Y	712	715	0			27
							32	4	783	9							
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1027	1	6878	3	Y	1168	1172	0			23
							22	4	1285	9							
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1026	1	7553	3	Y	148	168	0			3
							29	4	163	9							
04	8580	X	7126	-0-	-1454	-0-	920	1	6022	3	Y	159	159	0			3
							9	4	175	9							
05	10199	X	6735	-0-	-3464	-0-	937	1	5764	3	Y	24	27	0			-0-
							8	4	26	9							
06	9870	X	7362	-0-	-2508	-0-	944	1	5911	3	Y	448	436	0			12
							14	4	493	9							
07	10199	X	7086	-0-	-3113	-0-	887	1	5571	3	Y	557	555	0			14
							15	4	613	9							
08	8773	X	7591	-0-	-1182	-0-	928	1	5972	3	Y	606	600	0			20
							24	4	667	9							
09	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	169	1	901	3	Y	324	331	0			13
							2	4	356	9							
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	7350	X	1	-0-	-7349	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

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	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1125	1	4529	3	Y	384	373	0			15
							30	4	422	9							
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475	0			9
							30	4	516	9							
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1	9622	3	Y	595	591	0			13
							37	4	655	9							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1	6465	3	Y	495	498	0			10
							9	4	545	9							
05	11222	X	8548	-0-	-2674	-0-	1103	1	6784	3	Y	592	591	0			11
							10	4	651	9							
06	10860	X	8805	-0-	-2055	-0-	1135	1	7106	3	Y	497	494	0			14
							17	4	547	9							
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1624	1	10204	3	Y	776	771	0			19
							27	4	854	9							
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	1554	1	10003	3	Y	675	672	0			22
							40	4	743	9							
09	8820	X	1984	-0-	-6836	-0-	293	1	1565	3	Y	111	128	0			5
							4	4	122	9							
*10	12710	X	8043	-0-	-4667	-0-	940	1	6809	3	Y	252	252	0			5
							17	4	277	9							
*11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*12	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

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	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0	97
							72	4	497	9					
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569	0	151
							49	4	685	9					
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	873	1	3249	3	Y	801	761	0	191
							68	4	881	9					
04	6330	X	3871	-0-	-2459	-0-	796	1	2746	3	Y	256	373	0	74
							47	4	282	9					
05	6541	X	3507	-0-	-3034	-0-	760	1	2398	3	Y	258	250	0	82
							65	4	284	9					
06	5100	X	3171	-0-	-1929	-0-	587	1	2186	3	Y	298	242	0	138
							70	4	328	9					
07	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	841	1	2989	3	Y	477	532	0	83
							313	4	525	9					
08	5084	X	694	-0-	-4390	-0-	155	1	410	3	Y	35	109	0	9
							90	4	39	9					
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	1225	1	3915	3	Y	523	452	0	80
							642	4	575	9					
10	4681	X	819	-0-	-3862	-0-	9	1	50	3	Y	690	708	0	62
							1	4	759	9					
*11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1280	1	4467	3	Y	801	810	0	53
							120	4	881	9					
12	6572	X	3049	-0-	-3523	-0-	478	1	1925	3	Y	520	491	0	82
							74	4	572	9					

TOTAL GAS PROD: 47,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,734

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	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.		2918	-0-	2918	2918	575	1	2294	3	Y	13	12	0	1
							35	4	14	9					
10	14B2 EXT		1630	-0-	1630	4548	357	1	1256	3	Y	-0-	1	0	-0-
							17	4							
*11	T. A.		4648	-0-	4648	9196	900	1	3685	3	Y	14	13	0	1
							48	4	15	9					
12	14B2 EXT		104	-0-	104	9300	27	1	75	3	Y	-0-	1	0	-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9084	-0-	-3564		-0-	1560	1	6014	3	Y	1327	1323	0			55
								50	4	1460	9							
02	7497	X	7497	-0-	-0-		-0-	1425	1	4756	3	Y	1146	1132	0			69
								55	4	1261	9							
03	8544	X	8544	-0-	-0-		-0-	1603	1	5520	3	Y	1272	1293	0			48
								22	4	1399	9							
04	8790	X	7537	-0-	-1253		-0-	1511	1	4802	3	Y	1090	1093	0			45
								25	4	1199	9							
05	9083	X	7144	-0-	-1939		-0-	1410	1	4482	3	Y	1123	1127	0			41
								17	4	1235	9							
06	8790	X	5851	-0-	-2939		-0-	1115	1	3593	3	Y	1004	989	0			56
								39	4	1104	9							
07	8556	X	5375	-0-	-3181		-0-	1312	1	2737	3	Y	1182	1168	0			70
								26	4	1300	9							
08	8556	X	6275	-0-	-2281		-0-	1183	1	3812	3	Y	1135	1149	0			56
								31	4	1249	9							
09	7530	X	6739	-0-	-791		-0-	1103	1	4401	3	Y	1061	1049	0			68
								68	4	1167	9							
10	7951	X	7951	-0-	-0-		-0-	1439	1	5059	3	Y	1258	1277	0			49
								69	4	1384	9							
11	7460	X	7460	-0-	-0-		-0-	1255	1	5137	3	Y	910	925	0			34
								67	4	1001	9							
12	6975	X	861	-0-	-6114		-0-	170	1	479	3	Y	184	209	0			9
								10	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 80,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,692

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9278	-0-	-2657		-0-	1353	1	5218	3	Y	2421	2390	0			100
								44	4	2663	9							
02	DLQ G-10		7320	-0-	7320		7320	1277	1	4260	3	Y	1576	1581	0			95
								49	4	1734	9							
03	13878	X	6558	-0-	-7320		-0-	1120	1	3860	3	Y	1420	1461	0			54
								16	4	1562	9							
04	8970	X	4602	-0-	-4368		-0-	918	1	2920	3	Y	681	707	0			28
								15	4	749	9							
05	9269	X	3745	-0-	-5524		-0-	775	1	2463	3	Y	453	465	0			16
								9	4	498	9							
06	8970	X	2954	-0-	-6016		-0-	587	1	1892	3	Y	413	406	0			23
								21	4	454	9							
07	8091	X	2820	-0-	-5271		-0-	718	1	1498	3	Y	536	527	0			32
								14	4	590	9							
08	6572	X	4599	-0-	-1973		-0-	866	1	2788	3	Y	839	830	0			41
								22	4	923	9							
09	4590	X	4311	-0-	-279		-0-	726	1	2899	3	Y	583	587	0			37
								45	4	641	9							
10	4973	X	4973	-0-	-0-		-0-	942	1	3313	3	Y	612	625	0			24
								45	4	673	9							
11	5768	X	5768	-0-	-0-		-0-	951	1	3895	3	Y	793	787	0			30
								50	4	872	9							
12	4588	X	561	-0-	-4027		-0-	111	1	312	3	Y	120	144	0			6
								6	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 57,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,447

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	EOM BALANCE
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1644	1	6339	3	Y	1989	1985	0	82
							53	4	2188	9					
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1560	1	5205	3	Y	1658	1640	0	100
							60	4	1824	9					
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1532	1	5276	3	Y	1876	1905	0	71
							21	4	2064	9					
04	9900	X	6106	-0-	-3794	-0-	1114	1	3542	3	Y	1301	1319	0	53
							19	4	1431	9					
05	10230	X	6094	-0-	-4136	-0-	1126	1	3580	3	Y	1250	1258	0	45
							13	4	1375	9					
06	9900	X	4654	-0-	-5246	-0-	837	1	2696	3	Y	992	982	0	55
							30	4	1091	9					
07	9579	X	3606	-0-	-5973	-0-	852	1	1777	3	Y	873	876	0	52
							17	4	960	9					
08	8897	X	4305	-0-	-4592	-0-	760	1	2447	3	Y	980	984	0	48
							20	4	1078	9					
09	6120	X	4809	-0-	-1311	-0-	743	1	2966	3	Y	958	944	0	62
							46	4	1054	9					
10	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	1040	1	3657	3	Y	844	873	0	33
							50	4	928	9					
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	1026	1	4198	3	Y	873	873	0	33
							54	4	960	9					
12	4960	X	986	-0-	-3974	-0-	208	1	587	3	Y	163	188	0	8
							12	4	179	9					

TOTAL GAS PROD: 70,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,757

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	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	858	1	4727	3	Y	571	568	0	11
							35	4	628	9					
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	704	1	3591	3	Y	518	517	0	12
							61	4	570	9					
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	413	1	2170	3	Y	163	171	0	4
							5	4	179	9					
04	6180	X	4729	-0-	-1451	-0-	751	1	3512	3	Y	411	406	0	9
							14	4	452	9					
05	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	972	1	4103	3	Y	813	803	0	19
							12	4	894	9					
06	6000	X	4139	-0-	-1861	-0-	745	1	2923	3	Y	412	420	0	11
							18	4	453	9					
07	5456	X	3886	-0-	-1570	-0-	564	1	2312	3	Y	890	877	0	24
							31	4	979	9					
08	5983	X	3763	-0-	-2220	-0-	472	1	2277	3	Y	875	874	0	25
							51	4	963	9					
09	5790	X	1775	-0-	-4015	-0-	206	1	971	3	Y	512	518	0	19
							35	4	563	9					
10	5983	X	1868	-0-	-4115	-0-	34	1	160	3	Y	1521	1490	0	50
							1	4	1673	9					
*11	4140	X	2474	-0-	-1666	-0-	389	1	1786	3	Y	265	307	0	8
							7	4	292	9					
*12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1079	1	4774	3	Y	1095	1072	0	31
							56	4	1205	9					

TOTAL GAS PROD: 49,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,046

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. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-2511	-0-	72	1	276	3	Y	302	308	0			12
							2	4	332	9							
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	176	1	587	3	Y	295	289	0			18
							7	4	325	9							
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	214	1	738	3	Y	356	361	0			13
							3	4	392	9							
04	1380	X	1346	-0-	-34	-0-	180	1	572	3	Y	537	528	0			22
							3	4	591	9							
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	Y	630	629	0			23
							3	4	693	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	193	1	621	3	Y	566	558	0			31
							7	4	623	9							
07	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	188	1	393	3	Y	448	452	0			27
							4	4	493	9							
08	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	161	1	520	3	Y	569	568	0			28
							4	4	626	9							
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	198	1	791	3	Y	477	474	0			31
							12	4	525	9							
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	199	1	700	3	Y	678	683	0			26
							10	4	746	9							
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	212	1	869	3	Y	1064	1050	0			40
							11	4	1170	9							
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	283	1	799	3	Y	1245	1223	0			62
							17	4	1370	9							

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,167

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	585	1	2353	3	Y	511	506	0			19
							16	4	562	9							
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	679	1	4548	3	Y	482	492	0			9
							15	4	530	9							
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	498	1	3663	3	Y	509	507	0			11
							14	4	560	9							
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	565	1	3701	3	Y	557	557	0			11
							5	4	613	9							
05	6386	X	4671	-0-	-1715	-0-	579	1	3564	3	Y	475	478	0			8
							5	4	523	9							
06	6180	X	1539	-0-	-4641	-0-	186	1	1164	3	Y	169	172	0			5
							3	4	186	9							
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-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: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

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. (I) GAS LIFT(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	4176	-0-	-257	-0-	752	1	3026	3	Y	344	343	0			13
							20	4	378	9							
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	664	1	4445	3	Y	541	544	0			10
							14	4	595	9							
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	556	1	4095	3	Y	387	389	0			8
							16	4	426	9							
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1095	1	7171	3	Y	400	400	0			8
							10	4	440	9							
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1221	1	7512	3	Y	414	415	0			7
							11	4	455	9							
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	949	1	5939	3	Y	378	375	0			10
							14	4	416	9							
07	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	2600	1	16336	3	Y	513	510	0			13
							44	4	564	9							
08	9207	X	1925	-0-	-7282	-0-	223	1	1433	3	Y	239	244	0			8
							6	4	263	9							
09	8910	X	1378	-0-	-7532	-0-	206	1	1100	3	Y	64	69	0			3
							2	4	70	9							
10	19530	X	52	-0-	-19478	-0-	1	1	5	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
*11	18900	X	129	-0-	-18771	-0-	13	1	92	3	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
*12	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	964	1	3080	3	Y	345	347	0			17
							24	4	380	9							
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	516	1	1634	3	Y	715	687	0			45
							11	4	787	9							
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	535	1	1653	3	Y	473	499	0			19
							12	4	520	9							
04	4290	X	2425	-0-	-1865	-0-	485	1	1582	3	Y	316	318	0			17
							10	4	348	9							
05	4433	X	2277	-0-	-2156	-0-	462	1	1490	3	Y	287	290	0			14
							9	4	316	9							
06	4290	X	2188	-0-	-2102	-0-	405	1	1524	3	Y	221	224	0			11
							16	4	243	9							
07	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	272	1	1514	3	Y	181	187	0			5
							11	4	199	9							
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	6	1	41	3	Y	297	294	0			8
							327	9									
09	DLQ G-10		449	-0-	449	823	7	1	49	3	Y	357	360	0			5
							393	9									
10	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3890	332	1	2294	3	Y	394	393	0			6
							8	4	433	9							
*11	DLQ G-10		2608	-0-	2608	6498	241	1	1941	3	Y	378	374	0			10
							10	4	416	9							
*12	3100	N	2510	-0-	-590	5908	258	1	1845	3	Y	359	359	0			10
							12	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

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

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	6634	X	1158	-0-	-5476	-0-	14	1	1049	3	Y	86	86	0	-0-
							95	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	95	1	5240	3	Y	50	50	0	-0-
							55	9							
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	120	1	6428	3	Y	529	529	0	-0-
							582	9							
04	6720	X	6676	-0-	-44	-0-	111	1	6055	3	Y	464	464	0	-0-
							510	9							
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	125	1	5755	3	Y	499	499	0	-0-
							549	9							
06	6900	X	5730	-0-	-1170	-0-	101	1	4804	3	Y	750	750	0	-0-
							825	9							
07	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	188	1	8869	3	Y	1078	1078	0	-0-
							1186	9							
08	DLQ G-10		4291	-0-	4291	4291	72	1	3545	3	Y	613	613	0	-0-
							674	9							
09	DLQ G-10		6081	-0-	6081	10372	132	1	5389	3	Y	509	509	0	-0-
							560	9							
10	DLQ G-10		8761	-0-	8761	19133	209	1	7752	3	Y	727	727	0	-0-
							800	9							
11	DLQ G-10		5438	-0-	5438	24571	99	1	4186	3	Y	1048	1048	0	-0-
							1153	9							
12	41124	X	16553	-0-	-24571	-0-	373	1	15160	3	Y	927	927	0	-0-
							1020	9							

TOTAL GAS PROD: 83,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,280

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

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	4371	X	1826	-0-	-2545	-0-	245	1	943	3	Y	573	580	0	24
							8	4	630	9					
02	DLQ G-10		920	-0-	920	920	85	1	284	3	Y	498	492	0	30
							3	4	548	9					
03	2856	X	1936	-0-	-920	-0-	321	1	1106	3	Y	459	472	0	17
							4	4	505	9					
04	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	467	1	1486	3	Y	618	610	0	25
							8	4	680	9					
05	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	487	1	1547	3	Y	595	598	0	22
							6	4	655	9					
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	361	1	1162	3	Y	542	534	0	30
							13	4	596	9					
07	2728	X	2014	-0-	-714	-0-	423	1	882	3	Y	637	629	0	38
							8	4	701	9					
08	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	342	1	1102	3	Y	545	556	0	27
							9	4	600	9					
09	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3254	146	1	584	3	Y	420	420	0	27
							9	4	462	9					
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	5170	289	1	1015	3	Y	544	550	0	21
							14	4	598	9					
11	DLQ G-10		2286	-0-	2286	7456	309	1	1265	3	Y	633	630	0	24
							16	4	696	9					
12	3100	N	2061	-0-	-1039	6417	372	1	1050	3	Y	561	557	0	28
							22	4	617	9					

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2325	-0-	-4960	-0-	223	1	1847	3	Y	225	229	0	3
							7	4	248	9					
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1475	3	Y	171	171	0	3
							3	4	188	9					
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	782	1	4638	3	Y	768	757	0	14
							7	4	845	9					
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	829	1	5649	3	Y	791	792	0	13
							11	4	870	9					
05	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	746	1	4553	3	Y	653	656	0	10
							8	4	718	9					
06	6060	X	5650	-0-	-410	-0-	655	1	4325	3	Y	602	602	0	10
							8	4	662	9					
07	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	762	1	5135	3	Y	637	630	0	17
							33	4	701	9					
08	DLQ G-10		5960	-0-	5960	5960	659	1	4524	3	Y	683	659	0	41
							26	4	751	9					
09	DLQ G-10		4288	-0-	4288	10248	477	1	3367	3	Y	390	412	0	19
							15	4	429	9					
10	DLQ G-10		4711	-0-	4711	14959	530	1	3761	3	Y	375	367	0	27
							7	4	413	9					
11	DLQ G-10		3826	-0-	3826	18785	458	1	3052	3	Y	275	283	0	19
							13	4	303	9					
12	22510	X	3725	-0-	-18785	-0-	415	1	2499	3	Y	727	706	0	40
							11	4	800	9					

TOTAL GAS PROD: 58,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	1094	-0-	-4703	-0-	84	1	693	3	Y	285	286	0	4
							3	4	314	9					
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	37	40	0	1
							41	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	525	1	3119	3	Y	638	627	0	12
							5	4	702	9					
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	693	1	4727	3	Y	1081	1075	0	18
							10	4	1189	9					
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	638	1	3895	3	Y	992	995	0	15
							7	4	1091	9					
06	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	424	1	2799	3	Y	636	640	0	11
							5	4	700	9					
07	6851	X	4966	-0-	-1885	-0-	543	1	3662	3	Y	671	665	0	17
							23	4	738	9					
08	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	550	1	3778	3	Y	786	756	0	47
							22	4	865	9					
09	DLQ G-10		3651	-0-	3651	8866	390	1	2753	3	Y	451	476	0	22
							12	4	496	9					
10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	11705	316	1	2242	3	Y	252	256	0	18
							4	4	277	9					
11	DLQ G-10		3108	-0-	3108	14813	337	1	2249	3	Y	465	451	0	32
							10	4	512	9					
12	17579	X	2766	-0-	-14813	-0-	300	1	1809	3	Y	590	590	0	32
							8	4	649	9					

TOTAL GAS PROD: 44,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1378	-0-	-3644	-0-	42	1	469	3	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
02	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	21	1	266	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
03	2478	X	1278	-0-	-1200	-0-	25	1	309	3	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	779	779	0			-0-
							857	9									
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	718	718	0			-0-
							790	9									
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	710	710	0			-0-
							781	9									
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	18	1	122	3	Y	831	831	0			-0-
							914	9									
09	DLQ G-10		3321	-0-	3321	4375	296	1	2104	3	Y	837	837	0			-0-
							921	9									
10	DLQ G-10		807	-0-	807	5182	62	1	426	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
11	DLQ G-10		7057	-0-	7057	12239	659	1	5286	3	Y	1011	1011	0			-0-
							1112	9									
12	17117	X	4878	-0-	-12239	-0-	825	1	3216	3	Y	761	761	0			-0-
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 25,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,116

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	3591	1	14457	3	Y	710	704	0			27
							97	4	781	9							
02	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	2006	1	13427	3	Y	900	910	0			17
							43	4	990	9							
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1419	1	10444	3	Y	574	579	0			12
							40	4	631	9							
04	19680	X	11992	-0-	-7688	-0-	1514	1	9913	3	Y	501	503	0			10
							14	4	551	9							
05	20336	X	9700	-0-	-10636	-0-	1297	1	7982	3	Y	373	376	0			7
							11	4	410	9							
06	18690	X	8917	-0-	-9773	-0-	1183	1	7407	3	Y	281	280	0			8
							18	4	309	9							
07	18228	X	3840	-0-	-14388	-0-	515	1	3235	3	Y	74	80	0			2
							9	4	81	9							
08	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	1552	1	9990	3	Y	493	479	0			16
							40	4	542	9							
09	DLQ G-10		7498	-0-	7498	19622	1128	1	6019	3	Y	306	309	0			13
							14	4	337	9							
10	DLQ G-10		27789	-0-	27789	47411	3240	1	23466	3	Y	932	925	0			20
							58	4	1025	9							
*11	DLQ G-10		19373	-0-	19373	66784	2316	1	16116	3	Y	742	746	0			16
							125	4	816	9							
*12	71561	X	4777	-0-	-66784	-0-	632	1	3745	3	Y	350	358	0			8
							15	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 153,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,236

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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	38	1	2424	3	Y	268	268	0	-0-
							295	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	93	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
04	2670	X	93	-0-	-2577	-0-	80	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
05	2759	X	201	-0-	-2558	-0-	167	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
06	2670	X	108	-0-	-2562	-0-	85	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	230	1	10101	3	Y	196	196	0	-0-
							216	9							
08	DLQ G-10		9656	-0-	9656	9656	208	1	9240	3	Y	189	189	0	-0-
							208	9							
09	DLQ G-10		9236	-0-	9236	18892	236	1	8963	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
10	DLQ G-10		14948	-0-	14948	33840	389	1	13986	3	Y	521	521	0	-0-
							573	9							
11	DLQ G-10		7981	-0-	7981	41821	171	1	6659	3	Y	1046	1046	0	-0-
							1151	9							
12	42963	X	1142	-0-	-41821	-0-	599	3	543	9	Y	494	494	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	408	1	4143	3	Y	535	535	0	-0-
							589	9							
02	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	785	1	9079	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
03	16828	X	6562	-0-	-10266	-0-	476	1	5341	3	Y	677	677	0	-0-
							745	9							
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	494	1	4628	3	Y	417	417	0	-0-
							459	9							
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	620	1	4064	3	Y	191	191	0	-0-
							210	9							
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	523	1	3924	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	611	1	4444	3	Y	323	323	0	-0-
							355	9							
08	6572	X	4885	-0-	-1687	-0-	668	1	3934	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
09	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	559	1	3953	3	Y	405	405	0	-0-
							446	9							
10	5425	X	2268	-0-	-3157	-0-	259	1	1737	3	Y	247	247	0	-0-
							272	9							
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	722	1	5782	3	Y	794	794	0	-0-
							873	9							
12	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	938	1	3630	3	Y	472	472	0	-0-
							519	9							

TOTAL GAS PROD: 67,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

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. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-4446	-0-	158	1	1311	3	Y	311	311	0			4
							5	4	342	9							
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	778	3	Y	198	198	0			4
							1	4	218	9							
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	271	1	1610	3	Y	732	722	0			14
							2	4	805	9							
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	475	1	3237	3	Y	765	767	0			12
							7	4	842	9							
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	423	1	2584	3	Y	577	580	0			9
							5	4	635	9							
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	347	1	2289	3	Y	498	499	0			8
							4	4	548	9							
07	4712	X	2896	-0-	-1816	-0-	320	1	2154	3	Y	371	369	0			10
							14	4	408	9							
08	4712	X	2514	-0-	-2198	-0-	253	1	1736	3	Y	468	450	0			28
							10	4	515	9							
09	4560	X	2443	-0-	-2117	-0-	231	1	1633	3	Y	520	523	0			25
							7	4	572	9							
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	421	1	2987	3	Y	552	537	0			40
							5	4	607	9							
11	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	304	1	2026	3	Y	335	352	0			23
							9	4	369	9							
12	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	349	1	2102	3	Y	315	321	0			17
							9	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 34,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,642

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3754	-0-	-1330	-0-	296	1	3004	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	231	1	2674	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	695	1	7786	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	577	1	5417	3	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
05	4960	X	4932	-0-	-28	-0-	569	1	3738	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
06	4860	X	4543	-0-	-317	-0-	473	1	3553	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
07	5022	X	2520	-0-	-2502	-0-	276	1	2013	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	62	-0-	-4468	-0-	5	1	43	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	2511	X	3	-0-	-2508	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	358	1	3646	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	281	1	3269	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	528	1	5935	3	Y	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	641	1	6018	3	Y	1012	1012	0			-0-
							1113	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	583	1	3828	3	Y	582	582	0			-0-
							640	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	495	1	3720	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	495	1	3608	3	Y	554	554	0			-0-
							609	9									
08	8029	X	3937	-0-	-4092	-0-	483	1	2850	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
09	7770	X	4880	-0-	-2890	-0-	508	1	3602	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
10	5053	X	2453	-0-	-2600	-0-	280	1	1885	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	484	1	3879	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
12	5053	X	715	-0-	-4338	-0-	129	1	502	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 56,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,604

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 (I)(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	4136	-0-	-669	-0-	328	1	3331	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	455	1	4264	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	510	1	3354	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	477	1	3577	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
07	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	484	1	3520	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
08	5363	X	4031	-0-	-1332	-0-	540	1	3182	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
09	5190	X	3594	-0-	-1596	-0-	417	1	2948	3	Y	208	208	0			-0-
							229	9									
10	4526	X	1722	-0-	-2804	-0-	210	1	1409	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
12	4247	X	511	-0-	-3736	-0-	98	1	380	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 39,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

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	EOM BALANCE
01	2945	X	2095	-0-		-850	-0-	114	1	1170	3	Y	737	737	0	-0-
								811	9							
02	DLQ G-10		1141	-0-		1141	1141	33	1	411	3	Y	634	634	0	-0-
								697	9							
03	2288	X	1147	-0-		-1141	-0-	21	1	251	3	Y	795	795	0	-0-
								875	9							
04	971	X	971	-0-		-0-	-0-	21	1	212	3	Y	671	671	0	-0-
								738	9							
05	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	42	1	312	3	Y	726	726	0	-0-
								799	9							
06	3000	N	3796	-0-		796	796	362	1	2723	3	Y	646	646	0	-0-
								711	9							
07	3100	N	3780	-0-		680	1476	376	1	2741	3	Y	603	603	0	-0-
								663	9							
08	5796	X	4320	-0-		-1476	-0-	499	1	2955	3	Y	787	787	0	-0-
								866	9							
09	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-	410	1	2904	3	Y	580	580	0	-0-
								638	9							
10	3937	X	1993	-0-		-1944	-0-	219	1	1476	3	Y	271	271	0	-0-
								298	9							
11	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-	535	1	4291	3	Y	804	804	0	-0-
								884	9							
12	4309	X	4189	-0-		-120	-0-	691	1	2705	3	Y	721	721	0	-0-
								793	9							

TOTAL GAS PROD: 34,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,975

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	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	310	1	3177	3	Y	1071	1071	0	-0-
								1178	9							
02	DLQ G-10		3926	-0-		3926	3926	227	1	2644	3	Y	959	959	0	-0-
								1055	9							
03	8246	X	4320	-0-		-3926	-0-	258	1	2906	3	Y	1051	1051	0	-0-
								1156	9							
04	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	257	1	2419	3	Y	803	803	0	-0-
								883	9							
05	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	336	1	2220	3	Y	906	906	0	-0-
								997	9							
06	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	317	1	2394	3	Y	870	870	0	-0-
								957	9							
07	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	344	1	2521	3	Y	975	975	0	-0-
								1073	9							
08	4917	X	4917	-0-		-0-	-0-	475	1	2833	3	Y	1463	1463	0	-0-
								1609	9							
09	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	372	1	2641	3	Y	1299	1299	0	-0-
								1429	9							
10	3937	X	1584	-0-		-2353	-0-	154	1	1039	3	Y	355	355	0	-0-
								391	9							
11	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	439	1	3523	3	Y	816	816	0	-0-
								898	9							
12	4929	X	335	-0-		-4594	-0-	46	1	184	3	Y	95	95	0	-0-
								105	9							

TOTAL GAS PROD: 43,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,663

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. GAS LIFT (I)(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	4986	-0-	-3291	-0-	1026	1	3608	3	Y	256	233	0			55
							70	4	282	9							
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1038	1	3542	3	Y	165	180	0			40
							71	4	182	9							
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	764	1	2841	3	Y	126	136	0			30
							59	4	139	9							
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1347	1	4643	3	Y	249	207	0			72
							80	4	274	9							
05	5363	X	4049	-0-	-1314	-0-	901	1	2845	3	Y	205	212	0			65
							77	4	226	9							
06	5190	X	4044	-0-	-1146	-0-	786	1	2925	3	Y	217	182	0			100
							94	4	239	9							
07	6541	X	3971	-0-	-2570	-0-	742	1	2638	3	Y	286	336	0			50
							276	4	315	9							
08	6541	X	3853	-0-	-2688	-0-	862	1	2275	3	Y	195	196	0			49
							501	4	215	9							
09	6330	X	2810	-0-	-3520	-0-	561	1	1794	3	Y	146	173	0			22
							294	4	161	9							
10	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	539	1	2839	3	Y	147	156	0			13
							80	4	162	9							
*11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1107	1	3864	3	Y	236	233	0			16
							104	4	260	9							
*12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	983	1	3955	3	Y	204	188	0			32
							152	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 52,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

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. GAS LIFT (I)(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	2006	-0-	-6054	-0-	364	1	1465	3	Y	152	153	0			6
							10	4	167	9							
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	1955	3	Y	143	146	0			3
							6	4	157	9							
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	606	1	4463	3	Y	416	410	0			9
							17	4	458	9							
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	699	1	4573	3	Y	374	376	0			7
							7	4	411	9							
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	783	1	4820	3	Y	377	377	0			7
							7	4	415	9							
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	733	1	4589	3	Y	324	322	0			9
							11	4	356	9							
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	804	1	5051	3	Y	362	362	0			9
							13	4	398	9							
08	6014	X	5897	-0-	-117	-0-	744	1	4791	3	Y	312	311	0			10
							19	4	343	9							
09	5820	X	5241	-0-	-579	-0-	780	1	4165	3	Y	261	260	0			11
							9	4	287	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	877	1	6348	3	Y	398	401	0			8
							16	4	438	9							
*11	6060	X	3838	-0-	-2222	-0-	437	1	3043	3	Y	304	305	0			7
							24	4	334	9							
12	6262	X	933	-0-	-5329	-0-	125	1	739	3	Y	60	66	0			1
							3	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 57,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6737	X	6737	-0-		-0-	-0-	1138	1	4581	3	Y	897	895	0			34
								31	4	987	9							
02	7744	X	7744	-0-		-0-	-0-	899	1	6017	3	Y	735	755	0			14
								19	4	809	9							
03	7503	X	7503	-0-		-0-	-0-	849	1	6252	3	Y	344	351	0			7
								24	4	378	9							
04	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	884	1	5790	3	Y	365	365	0			7
								8	4	402	9							
05	7223	X	6167	-0-		-1056	-0-	801	1	4927	3	Y	393	393	0			7
								7	4	432	9							
06	6990	X	5085	-0-		-1905	-0-	643	1	4023	3	Y	372	369	0			10
								10	4	409	9							
07	7223	X	4438	-0-		-2785	-0-	558	1	3508	3	Y	330	332	0			8
								9	4	363	9							
08	7502	X	6311	-0-		-1191	-0-	792	1	5099	3	Y	364	360	0			12
								20	4	400	9							
09	7080	X	3739	-0-		-3341	-0-	546	1	2916	3	Y	245	247	0			10
								7	4	270	9							
10	6169	X	4483	-0-		-1686	-0-	494	1	3577	3	Y	366	368	0			8
								9	4	403	9							
*11	6120	X	4501	-0-		-1619	-0-	542	1	3773	3	Y	143	148	0			3
								29	4	157	9							
12	6324	X	86	-0-		-6238	-0-	12	1	72	3	Y	2	5	0			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3135	-0-		-2073	-0-	599	1	2410	3	Y	100	100	0			4
								16	4	110	9							
02	1964	X	1964	-0-		-0-	-0-	249	1	1668	3	Y	38	41	0			1
								5	4	42	9							
03	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	369	1	2715	3	Y	2	3	0			-0-
								10	4	2	9							
04	3840	X	29	-0-		-3811	-0-	3	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	3193	X	20	-0-		-3173	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	3090	X	136	-0-		-2954	-0-	2	1	14	3	Y	109	106	0			3
								120	9									
07	3100	X	34	-0-		-3066	-0-	1	1	3	3	Y	27	29	0			1
								30	9									
08	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5798	-0-	-3285	-0-	1239	1	4355	3	Y	108	85	0			23
							85	4	119	9							
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1527	1	5213	3	Y	239	204	0			58
							105	4	263	9							
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1123	1	4179	3	Y	200	210	0			48
							87	4	220	9							
04	6420	X	5023	-0-	-1397	-0-	1067	1	3678	3	Y	195	186	0			57
							63	4	215	9							
05	7874	X	5780	-0-	-2094	-0-	1306	1	4123	3	Y	217	205	0			69
							112	4	239	9							
06	7620	X	5785	-0-	-1835	-0-	1146	1	4264	3	Y	216	185	0			100
							137	4	238	9							
07	7874	X	2060	-0-	-5814	-0-	394	1	1400	3	Y	108	189	0			19
							147	4	119	9							
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	2473	-0-	-3510	-0-	376	1	1980	3	Y	55	50	0			5
							56	4	61	9							
*11	5790	X	80	-0-	-5710	-0-	17	1	60	3	Y	1	6	0			-0-
							2	4	1	9							
12	2046	X	44	-0-	-2002	-0-	1	3	43	9	Y	39	33	0			6

TOTAL GAS PROD: 39,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	218	-0-	-898	-0-	44	1	156	3	Y	14	14	0			3
							3	4	15	9							
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6355	X	4671	-0-	-1684	-0-	800	1	3219	3	Y	573	573	0			22
							22	4	630	9							
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	502	1	3362	3	Y	705	713	0			14
							11	4	776	9							
03	9938	X	5287	-0-	-4651	-0-	561	1	4130	3	Y	527	530	0			11
							16	4	580	9							
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	657	1	4303	3	Y	704	701	0			14
							6	4	774	9							
05	5456	X	4336	-0-	-1120	-0-	533	1	3279	3	Y	472	478	0			8
							5	4	519	9							
06	5130	X	668	-0-	-4462	-0-	76	1	477	3	Y	104	109	0			3
							1	4	114	9							
07	5921	X	5	-0-	-5916	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
09	5730	X	1387	-0-	-4343	-0-	186	1	993	3	Y	187	179	0			8
							2	4	206	9							
10	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-	290	1	2097	3	Y	388	388	0			8
							5	4	427	9							
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	638	1	4440	3	Y	378	378	0			8
							34	4	416	9							
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	418	1	2480	3	Y	227	230	0			5
							10	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 38,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

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	5363	X	2829	-0-	-2534	-0-	507	1	2040	3	Y	244	239	0			9
							14	4	268	9							
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	541	1	3622	3	Y	347	349	0			7
							12	4	382	9							
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	491	1	3617	3	Y	339	339	0			7
							14	4	373	9							
04	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	473	1	3099	3	Y	293	294	0			6
							4	4	322	9							
05	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	577	1	3550	3	Y	372	371	0			7
							5	4	409	9							
06	4860	X	1557	-0-	-3303	-0-	188	1	1177	3	Y	172	174	0			5
							3	4	189	9							
07	5022	X	251	-0-	-4771	-0-	4	1	27	3	Y	200	200	0			5
							220	9									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	528	1	3822	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	863	1	6007	3	Y	333	326	0			7
							47	4	366	9							
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	648	1	3842	3	Y	56	62	0			1
							15	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 38,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4589	-0-	-340	-0-	811	1	3265	3	Y	446	441	0	17
							22	4	491	9					
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	512	1	3430	3	Y	361	371	0	7
							11	4	397	9					
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	182	1	1338	3	Y	162	166	0	3
							5	4	178	9					
04	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	522	1	3416	3	Y	460	454	0	9
							5	4	506	9					
05	4805	X	2680	-0-	-2125	-0-	332	1	2044	3	Y	274	278	0	5
							3	4	301	9					
06	4650	X	454	-0-	-4196	-0-	46	1	290	3	Y	106	108	0	3
							1	4	117	9					
07	4805	X	136	-0-	-4669	-0-	3	1	16	3	Y	106	106	0	3
							117	9							
08	4588	X	5	-0-	-4583	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
09	4440	X	30	-0-	-4410	-0-	1	1	4	3	Y	23	22	0	1
							25	9							
10	2666	X	925	-0-	-1741	-0-	91	1	660	3	Y	156	154	0	3
							2	4	172	9					
*11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1	4	0	-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3315	-0-	-808	-0-	579	1	2331	3	Y	354	351	0	13
							16	4	389	9					
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	483	1	3234	3	Y	397	402	0	8
							10	4	437	9					
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	433	1	3184	3	Y	385	385	0	8
							12	4	424	9					
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	468	1	3063	3	Y	372	373	0	7
							4	4	409	9					
05	4619	X	3767	-0-	-852	-0-	473	1	2908	3	Y	347	348	0	6
							4	4	382	9					
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	556	1	3481	3	Y	389	384	0	11
							8	4	428	9					
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	4571	3	Y	531	529	0	13
							12	4	584	9					
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	774	1	4982	3	Y	458	456	0	15
							20	4	504	9					
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	892	1	4760	3	Y	459	455	0	19
							11	4	505	9					
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	793	1	5745	3	Y	502	510	0	11
							14	4	552	9					
*11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	754	1	5244	3	Y	486	486	0	11
							41	4	535	9					
12	6386	X	2738	-0-	-3648	-0-	353	1	2092	3	Y	259	264	0	6
							8	4	285	9					

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,939

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	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	801	1	2817	3	Y	178	199	0			38
							55	4	196	9							
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	669	1	2283	3	Y	124	132	0			30
							46	4	136	9							
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2747	3	Y	130	129	0			31
							57	4	143	9							
04	4080	X	3715	-0-	-365	-0-	788	1	2716	3	Y	149	137	0			43
							47	4	164	9							
05	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	835	1	2636	3	Y	158	151	0			50
							72	4	174	9							
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	701	1	2608	3	Y	134	122	0			62
							84	4	147	9							
07	3844	X	2318	-0-	-1526	-0-	437	1	1553	3	Y	150	186	0			26
							163	4	165	9							
08	3844	X	2208	-0-	-1636	-0-	516	1	1363	3	Y	26	45	0			7
							300	4	29	9							
09	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	707	1	2258	3	Y	163	145	0			25
							370	4	179	9							
10	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	527	1	2776	3	Y	175	184	0			16
							78	4	193	9							
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	902	1	3149	3	Y	228	229	0			15
							85	4	251	9							
12	3627	X	1000	-0-	-2627	-0-	180	1	723	3	Y	63	68	0			10
							28	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 38,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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	5363	X	1483	-0-	-3880	-0-	258	1	907	3	Y	273	225	0			59
							18	4	300	9							
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	242	1	827	3	Y	350	324	0			85
							17	4	385	9							
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	167	212	0			40
							13	4	184	9							
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	406	1	1399	3	Y	313	262	0			91
							24	4	344	9							
05	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	244	1	771	3	Y	116	170	0			37
							21	4	128	9							
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	173	1	645	3	Y	32	54	0			15
							21	4	35	9							
07	2232	N	1230	-0-	-1002	-0-	232	1	824	3	Y	80	81	0			14
							86	4	88	9							
08	2232	X	1275	-0-	-957	-0-	286	1	755	3	Y	62	60	0			16
							166	4	68	9							
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	479	1	1532	3	Y	117	115	0			18
							251	4	129	9							
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	1423	1	7492	3	Y	659	618	0			59
							210	4	725	9							
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	2344	1	8184	3	Y	527	551	0			35
							220	4	580	9							
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1272	1	5120	3	Y	352	331	0			56
							197	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,048

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	3	Y	387	381	0			15
							21	4	426	9							
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1136	1	7603	3	Y	745	746	0			14
							25	4	820	9							
03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	974	1	7172	3	Y	713	712	0			15
							27	4	784	9							
04	9390	X	8006	-0-	-1384	-0-	930	1	6090	3	Y	888	886	0			17
							9	4	977	9							
05	10602	X	8255	-0-	-2347	-0-	1050	1	6459	3	Y	670	675	0			12
							9	4	737	9							
06	10260	X	4634	-0-	-5626	-0-	587	1	3673	3	Y	332	335	0			9
							9	4	365	9							
07	10602	X	9336	-0-	-1266	-0-	1164	1	7316	3	Y	760	750	0			19
							20	4	836	9							
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	3	Y	774	768	0			25
							29	4	851	9							
09	8010	X	4862	-0-	-3148	-0-	705	1	3761	3	Y	353	364	0			14
							8	4	388	9							
10	9331	X	6335	-0-	-2996	-0-	686	1	4971	3	Y	605	606	0			13
							12	4	666	9							
*11	9030	X	8084	-0-	-946	-0-	932	1	6488	3	Y	558	559	0			12
							50	4	614	9							
12	9331	X	65	-0-	-9266	-0-	1	1	5	3	Y	54	65	0			1
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 81,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,839

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	3973	-0-	-4273	-0-	730	1	2938	3	Y	259	257	0			10
							20	4	285	9							
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	626	1	4191	3	Y	485	486	0			9
							14	4	534	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	473	1	3483	3	Y	346	348	0			7
							13	4	381	9							
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1388	1	9089	3	Y	509	506	0			10
							13	4	560	9							
05	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	2718	1	16723	3	Y	660	658	0			12
							24	4	726	9							
06	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1643	1	10285	3	Y	782	772	0			22
							25	4	860	9							
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1522	1	9565	3	Y	976	974	0			24
							25	4	1074	9							
08	20181	X	10986	-0-	-9195	-0-	1385	1	8912	3	Y	594	598	0			20
							36	4	653	9							
09	19530	X	11327	-0-	-8203	-0-	1654	1	8825	3	Y	753	742	0			31
							20	4	828	9							
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-					-0-
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1131	-0-		-1690	-0-	108	1	895	3	Y	113	111	0			2
								4	4	124	9							
02	T. A.		1536	-0-		1536	1536	173	1	1193	3	Y	153	152	0			3
								2	4	168	9							
03	T. A.		3502	-0-		3502	5038	479	1	2845	3	Y	158	158	0			3
								4	4	174	9							
04	T. A.		5112	-0-		5112	10150	630	1	4291	3	Y	165	165	0			3
								9	4	182	9							
05	T. A.		4522	-0-		4522	14672	597	1	3645	3	Y	249	248	0			4
								6	4	274	9							
06	16155	X	1483	-0-		-14672	-0-	182	1	1204	3	Y	86	89	0			1
								2	4	95	9							
07	5115	X	3280	-0-		-1835	-0-	385	1	2594	3	Y	258	252	0			7
								17	4	284	9							
08	5270	X	879	-0-		-4391	-0-	104	1	714	3	Y	52	56	0			3
								4	4	57	9							
09	5100	X	-0-	-0-		-5100	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	4526	X	-0-	-0-		-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-		-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	809	-0-		-2477	-0-	84	1	507	3	Y	196	185	0			11
								2	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	-0-	-0-		-3410	-0-					Y	-0-					-0-
02	1368	X	1368	-0-		-0-	-0-	156	1	1074	3	Y	124	122	0			2
								2	4	136	9							
03	1298	X	1298	-0-		-0-	-0-	169	1	1003	3	Y	113	113	0			2
								2	4	124	9							
04	3000	X	1174	-0-		-1826	-0-	143	1	972	3	Y	52	53	0			1
								2	4	57	9							
05	1519	X	1392	-0-		-127	-0-	186	1	1135	3	Y	63	63	0			1
								2	4	69	9							
06	1470	X	1330	-0-		-140	-0-	155	1	1027	3	Y	133	132	0			2
								2	4	146	9							
07	1519	X	1441	-0-		-78	-0-	163	1	1102	3	Y	154	152	0			4
								7	4	169	9							
08	1395	X	1175	-0-		-220	-0-	137	1	942	3	Y	83	82	0			5
								5	4	91	9							
09	1350	X	760	-0-		-590	-0-	82	1	580	3	Y	86	87	0			4
								3	4	95	9							
10	1426	X	847	-0-		-579	-0-	91	1	645	3	Y	100	97	0			7
								1	4	110	9							
11	1380	X	667	-0-		-713	-0-	72	1	479	3	Y	104	104	0			7
								2	4	114	9							
12	1426	X	770	-0-		-656	-0-	87	1	523	3	Y	144	143	0			8
								2	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

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	496	N	181	-0-	-315	-0-	3	1	22	3	Y	142	143	0			2
							156	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	849	3	Y	217	213	0			4
							1	4	239	9							
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	139	1	946	3	Y	184	185	0			3
							2	4	202	9							
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	607	3	Y	141	142	0			2
							1	4	155	9							
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	111	1	731	3	Y	139	139	0			2
							1	4	153	9							
07	558	N	177	-0-	-381	-0-	3	1	23	3	Y	137	135	0			4
							151	9									
08	1333	X	1226	-0-	-107	-0-	136	1	933	3	Y	138	134	0			8
							5	4	152	9							
09	1290	X	958	-0-	-332	-0-	104	1	731	3	Y	109	112	0			5
							3	4	120	9							
10	1023	X	926	-0-	-97	-0-	97	1	692	3	Y	124	120	0			9
							1	4	136	9							
11	1200	X	486	-0-	-714	-0-	49	1	326	3	Y	100	102	0			7
							1	4	110	9							
12	1240	X	276	-0-	-964	-0-	25	1	152	3	Y	89	91	0			5
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

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	10788	X	6838	-0-	-3950	-0-	378	1	4844	3	Y	1455	1451	0			21
							15	4	1601	9							
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	485	1	6105	3	Y	995	998	0			18
							19	4	1095	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	210	1	2457	3	Y	1350	1345	0			23
							7	4	1485	9							
04	8670	X	4835	-0-	-3835	-0-	268	1	2960	3	Y	1449	1447	0			25
							13	4	1594	9							
05	8959	X	2904	-0-	-6055	-0-	104	1	1276	3	Y	1384	1378	0			31
							2	4	1522	9							
06	8250	X	4907	-0-	-3343	-0-	324	1	3486	3	Y	987	961	0			57
							11	4	1086	9							
07	8525	X	5773	-0-	-2752	-0-	484	1	4733	3	Y	487	520	0			24
							20	4	536	9							
08	4991	X	2723	-0-	-2268	-0-	250	1	2145	3	Y	289	299	0			14
							10	4	318	9							
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	511	1	4736	3	Y	652	608	0			58
							24	4	717	9							
10	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	433	1	4406	3	Y	655	672	0			41
							13	4	721	9							
*11	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	445	1	4166	3	Y	733	726	0			48
							12	4	806	9							
12	6200	X	246	-0-	-5954	-0-	4	1	34	3	Y	189	226	0			11
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 57,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1833	1	7380	3	Y	664	656	0	25
							49	4	730	9					
02	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1473	1	9862	3	Y	690	702	0	13
							32	4	759	9					
03	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1152	1	8475	3	Y	988	980	0	21
							32	4	1087	9					
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1394	1	9128	3	Y	1147	1146	0	22
							13	4	1262	9					
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1486	1	9140	3	Y	1126	1128	0	20
							13	4	1239	9					
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	1792	1	11222	3	Y	1292	1276	0	36
							27	4	1421	9					
07	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	2061	1	12948	3	Y	1418	1419	0	35
							35	4	1560	9					
08	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	2224	1	14310	3	Y	1359	1349	0	45
							57	4	1495	9					
09	14460	X	2183	-0-	-12277	-0-	314	1	1678	3	Y	170	208	0	7
							4	4	187	9					
10	16616	X	16	-0-	-16600	-0-	1	3	15	9	Y	14	21	0	-0-
*11	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	4	4	0	-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,872

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4627	-0-	-3061	-0-	805	1	3242	3	Y	507	511	0	19
							22	4	558	9					
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	931	1	6235	3	Y	764	768	0	15
							20	4	840	9					
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	661	662	0	14
							25	4	727	9					
04	6690	X	308	-0-	-6382	-0-	6	1	38	3	Y	240	249	0	5
							264	9							
05	8897	X	23	-0-	-8874	-0-	3	3	20	9	Y	18	23	0	-0-
06	8610	X	92	-0-	-8518	-0-	2	1	11	3	Y	72	70	0	2
							79	9							
07	8897	X	159	-0-	-8738	-0-	3	1	20	3	Y	124	123	0	3
							136	9							
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	2	2	0	-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	87	87	0	1
							96	9							
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	52	52	0	1
							57	9							
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	100	99	0	2
							110	9							
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	269	267	0	4
							296	9							
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	254	3	Y	198	199	0	3
							218	9							
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	92	93	0	2
							101	9							
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	23	1	157	3	Y	64	64	0	2
							1	4	70	9					
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	Y	52	51	0	3
							4	4	57	9					
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	76	75	0	4
							1	4	84	9					
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	Y	112	108	0	8
							1	4	123	9					
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	699	3	Y	102	103	0	7
							3	4	112	9					
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	109	1	659	3	Y	68	71	0	4
							3	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	12439	-0-	-3495	-0-	1193	1	9872	3	Y	1214	1213	0	17
							39	4	1335	9					
02	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1365	1	9392	3	Y	1309	1301	0	25
							17	4	1440	9					
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1435	1	8515	3	Y	1061	1066	0	20
							13	4	1167	9					
04	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	1681	1	11457	3	Y	1444	1440	0	24
							23	4	1588	9					
05	13516	X	12606	-0-	-910	-0-	1582	1	9655	3	Y	1229	1234	0	19
							17	4	1352	9					
06	13080	X	11307	-0-	-1773	-0-	1318	1	8704	3	Y	1154	1153	0	20
							16	4	1269	9					
07	15252	X	11136	-0-	-4116	-0-	1283	1	8651	3	Y	1043	1036	0	27
							55	4	1147	9					
08	15252	X	12043	-0-	-3209	-0-	1359	1	9326	3	Y	1185	1141	0	71
							54	4	1304	9					
09	14760	X	10571	-0-	-4189	-0-	1168	1	8242	3	Y	1022	1044	0	49
							37	4	1124	9					
10	12617	X	11024	-0-	-1593	-0-	1226	1	8702	3	Y	982	961	0	70
							16	4	1080	9					
11	11640	X	10725	-0-	-915	-0-	1264	1	8430	3	Y	904	912	0	62
							37	4	994	9					
12	12028	X	10408	-0-	-1620	-0-	1328	1	8001	3	Y	950	960	0	52
							34	4	1045	9					

TOTAL GAS PROD: 140,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,497

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	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.		25001	-0-	25001	25001	2976	1	19153	3	Y	2541	2457	0			84
							77	4	2795	9							
09	14B2 EXT		670	-0-	670	25671	8	1	45	3	Y	561	622	0			23
							617	9									
10	T. A.		30923	-0-	30923	56594	3271	1	23689	3	Y	3550	3499	0			74
							58	4	3905	9							
*11	87753	X	31159	-0-	-56594	-0-	3519	1	24489	3	Y	2692	2707	0			59
							190	4	2961	9							
*12	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	1948	1	11547	3	Y	1258	1290	0			27
							46	4	1384	9							

TOTAL GAS PROD: 102,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,602

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	13857	X	7908	-0-	-5949	-0-	1650	1	5803	3	Y	311	388	0			67
							113	4	342	9							
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1187	1	4051	3	Y	247	254	0			60
							81	4	272	9							
03	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	3367	1	12528	3	Y	801	670	0			191
							262	4	881	9							
04	13410	X	12706	-0-	-704	-0-	2661	1	9174	3	Y	648	651	0			188
							158	4	713	9							
05	13857	X	12842	-0-	-1015	-0-	2851	1	8999	3	Y	680	652	0			216
							244	4	748	9							
06	16500	X	12892	-0-	-3608	-0-	2494	1	9282	3	Y	744	616	0			344
							298	4	818	9							
07	17050	X	10943	-0-	-6107	-0-	2075	1	7377	3	Y	654	885	0			113
							772	4	719	9							
08	17050	X	9681	-0-	-7369	-0-	2184	1	5769	3	Y	415	423	0			105
							1271	4	457	9							
09	12900	X	8450	-0-	-4450	-0-	1674	1	5349	3	Y	500	528	0			77
							877	4	550	9							
10	13330	X	11148	-0-	-2182	-0-	1660	1	8737	3	Y	460	496	0			41
							245	4	506	9							
*11	12900	X	10682	-0-	-2218	-0-	2216	1	7734	3	Y	476	485	0			32
							208	4	524	9							
12	10943	X	5697	-0-	-5246	-0-	1011	1	4068	3	Y	419	385	0			66
							157	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 125,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,355

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	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	982	1	3954	3	Y	488	479	0			18
							26	4	537	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	410	1	2745	3	Y	250	263	0			5
							9	4	275	9							
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	1008	1	7416	3	Y	392	389	0			8
							28	4	431	9							
04	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	2155	1	14109	3	Y	817	809	0			16
							20	4	899	9							
05	6324	X	3047	-0-	-3277	-0-	396	1	2439	3	Y	190	203	0			3
							3	4	209	9							
06	7140	X	4175	-0-	-2965	-0-	539	1	3372	3	Y	233	230	0			6
							8	4	256	9							
07	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1382	1	8681	3	Y	372	369	0			9
							23	4	409	9							
08	17763	X	3504	-0-	-14259	-0-	454	1	2924	3	Y	104	110	0			3
							12	4	114	9							
09	17190	X	4037	-0-	-13153	-0-	598	1	3192	3	Y	218	212	0			9
							7	4	240	9							
10	10509	X	4114	-0-	-6395	-0-	479	1	3472	3	Y	140	146	0			3
							9	4	154	9							
*11	10170	X	7543	-0-	-2627	-0-	904	1	6292	3	Y	271	268	0			6
							49	4	298	9							
12	10509	X	4745	-0-	-5764	-0-	617	1	3654	3	Y	417	414	0			9
							15	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 76,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

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	8866	X	7451	-0-	-1415	-0-	1279	1	5148	3	Y	900	877	0			34
							34	4	990	9							
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	636	658	0			12
							16	4	700	9							
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	693	1	5103	3	Y	417	420	0			9
							19	4	459	9							
04	7350	X	4219	-0-	-3131	-0-	515	1	3371	3	Y	298	301	0			6
							5	4	328	9							
05	7595	X	4613	-0-	-2982	-0-	595	1	3658	3	Y	323	323	0			6
							5	4	355	9							
06	7350	X	4542	-0-	-2808	-0-	582	1	3644	3	Y	279	277	0			8
							9	4	307	9							
07	6975	X	3248	-0-	-3727	-0-	425	1	2671	3	Y	132	137	0			3
							7	4	145	9							
08	6262	X	3182	-0-	-3080	-0-	409	1	2634	3	Y	116	115	0			4
							11	4	128	9							
09	4530	X	1742	-0-	-2788	-0-	260	1	1387	3	Y	84	85	0			3
							3	4	92	9							
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	642	1	4652	3	Y	421	415	0			9
							11	4	463	9							
*11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	616	1	4289	3	Y	353	354	0			8
							33	4	388	9							
*12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	875	1	5185	3	Y	649	643	0			14
							21	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 59,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3670	-0-	-4266	-0-	651	1	2620	3	Y	346	342	0	13
							18	4	381	9					
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	605	1	4052	3	Y	613	614	0	12
							13	4	674	9					
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	146	155	0	3
							161	9							
04	5790	X	95	-0-	-5695	-0-	1	1	7	3	Y	79	80	0	2
							87	9							
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	1056	1	6498	3	Y	501	494	0	9
							9	4	551	9					
06	5730	X	1941	-0-	-3789	-0-	240	1	1504	3	Y	175	179	0	5
							4	4	193	9					
07	5921	X	81	-0-	-5840	-0-	1	1	6	3	Y	67	70	0	2
							74	9							
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-			-0-
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2746	-0-	-3950	-0-	492	1	1980	3	Y	237	228	0	9
							13	4	261	9					
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	698	1	4672	3	Y	426	427	0	8
							15	4	469	9					
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	616	1	4534	3	Y	474	472	0	10
							17	4	521	9					
04	6960	X	4182	-0-	-2778	-0-	520	1	3402	3	Y	232	237	0	5
							5	4	255	9					
05	6479	X	2101	-0-	-4378	-0-	273	1	1679	3	Y	134	137	0	2
							2	4	147	9					
06	6270	X	4031	-0-	-2239	-0-	524	1	3283	3	Y	196	193	0	5
							8	4	216	9					
07	6479	X	4480	-0-	-1999	-0-	562	1	3532	3	Y	343	339	0	9
							9	4	377	9					
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	764	1	4918	3	Y	332	330	0	11
							20	4	365	9					
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1092	1	5826	3	Y	355	351	0	15
							13	4	391	9					
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	775	1	5614	3	Y	315	323	0	7
							14	4	347	9					
*11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	767	1	5336	3	Y	336	336	0	7
							41	4	370	9					
*12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	969	1	5744	3	Y	852	841	0	18
							23	4	937	9					

TOTAL GAS PROD: 63,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,232

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	337	-0-	-531	-0-	53	1	213	3	Y	64	66	0			2
							1	4	70	9							
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	118	118	0			2
							2	4	130	9							
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	64	1	473	3	Y	116	116	0			2
							2	4	128	9							
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	93	1	607	3	Y	344	339	0			7
							1	4	378	9							
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	190	1	1167	3	Y	1053	1041	0			19
							2	4	1158	9							
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	121	1	757	3	Y	906	900	0			25
							2	4	997	9							
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	118	1	744	3	Y	956	957	0			24
							2	4	1052	9							
08	2511	X	1116	-0-	-1395	-0-	49	1	318	3	Y	680	682	0			22
							1	4	748	9							
09	2430	X	1099	-0-	-1331	-0-	12	1	63	3	Y	931	915	0			38
							1024	9									
*10	2511	X	672	-0-	-1839	-0-	6	1	41	3	Y	568	594	0			12
							625	9									
*11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,736

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 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	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	588	1	2369	3	Y	247	242	0			9
							16	4	272	9							
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	446	1	2986	3	Y	244	248	0			5
							10	4	268	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	403	1	2965	3	Y	237	237	0			5
							11	4	261	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	436	1	2857	3	Y	192	193	0			4
							4	4	211	9							
05	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	468	1	2877	3	Y	166	167	0			3
							4	4	183	9							
06	3990	X	1845	-0-	-2145	-0-	241	1	1508	3	Y	84	85	0			2
							4	4	92	9							
07	4123	X	404	-0-	-3719	-0-	52	1	328	3	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
08	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	287	1	1846	3	Y	118	115	0			4
							7	4	130	9							
09	3510	X	1961	-0-	-1549	-0-	289	1	1540	3	Y	117	116	0			5
							3	4	129	9							
*10	3534	X	1366	-0-	-2168	-0-	153	1	1109	3	Y	92	95	0			2
							3	4	101	9							
*11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

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	9920	X	7722	-0-	-2198	-0-	1422	1	5473	3	Y	563	567	0			35
							208	4	619	9							
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	6181	1218	1	4224	3	Y	397	399	0			33
							302	4	437	9							
03	14356	X	8175	-0-	-6181	-0-	1587	1	5750	3	Y	466	492	0			7
							325	4	513	9							
04	9840	X	8322	-0-	-1518	-0-	1581	1	6012	3	Y	427	431	0			3
							259	4	470	9							
05	10168	X	42	-0-	-10126	-0-	1	3	41	9	Y	37	40	0			-0-
06	7920	X	4423	-0-	-3497	-0-	863	1	3227	3	Y	226	224	0			2
							84	4	249	9							
07	8587	X	3274	-0-	-5313	-0-	781	1	1799	3	Y	159	160	0			1
							519	4	175	9							
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1756	1	6623	3	Y	587	583	0			5
							1018	4	646	9							
09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	1211	1	8228	3	Y	653	651	0			7
							725	4	718	9							
10	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1647	1	8292	3	Y	486	488	0			5
							263	4	535	9							
*11	9720	X	7737	-0-	-1983	-0-	1168	1	6104	3	Y	326	327	0			4
							106	4	359	9							
12	11253	X	9778	-0-	-1475	-0-	1678	1	7406	3	Y	466	464	0			6
							181	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 87,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

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	10757	X	10436	-0-	-321	-0-	2164	1	7610	3	Y	466	481	0			100
							149	4	513	9							
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	142	208	0			34
							156	9									
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1878	1	6988	3	Y	381	324	0			91
							146	4	419	9							
04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	2619	1	9032	3	Y	536	471	0			156
							156	4	590	9							
05	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	2704	1	8534	3	Y	563	540	0			179
							232	4	619	9							
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	2135	1	7945	3	Y	500	448	0			231
							255	4	550	9							
07	12803	X	8534	-0-	-4269	-0-	1631	1	5801	3	Y	450	603	0			78
							607	4	495	9							
08	DLQ G-10		7328	-0-	7328	7328	1654	1	4368	3	Y	313	312	0			79
							962	4	344	9							
09	DLQ G-10		8308	-0-	8308	15636	1675	1	5353	3	Y	365	388	0			56
							878	4	402	9							
10	DLQ G-10		9745	-0-	9745	25381	1462	1	7696	3	Y	337	363	0			30
							216	4	371	9							
*11	DLQ G-10		283	-0-	283	25664	4	1	14	3	Y	241	255	0			16
							265	9									
*12	33852	X	8188	-0-	-25664	-0-	1541	1	6200	3	Y	189	175	0			30
							239	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 97,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

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	12679	X	6546	-0-	-6133	-0-	1363	1	4791	3	Y	272	241	0			59
							93	4	299	9							
02	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	3178	1	10844	3	Y	405	366	0			98
							218	4	446	9							
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1523	1	5666	3	Y	230	273	0			55
							118	4	253	9							
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	2276	1	7847	3	Y	209	203	0			61
							135	4	230	9							
05	16275	X	9718	-0-	-6557	-0-	2260	1	7133	3	Y	119	142	0			38
							194	4	131	9							
06	15750	X	9631	-0-	-6119	-0-	1944	1	7234	3	Y	201	146	0			93
							232	4	221	9							
07	16275	X	6590	-0-	-9685	-0-	1310	1	4658	3	Y	122	194	0			21
							488	4	134	9							
08	DLQ G-10		4798	-0-	4798	4798	1102	1	2911	3	Y	131	119	0			33
							641	4	144	9							
09	DLQ G-10		5154	-0-	5154	9952	1075	1	3436	3	Y	72	94	0			11
							564	4	79	9							
10	DLQ G-10		5235	-0-	5235	15187	794	1	4178	3	Y	133	132	0			12
							117	4	146	9							
*11	DLQ G-10		2881	-0-	2881	18068	610	1	2129	3	Y	77	84	0			5
							57	4	85	9							
*12	25314	X	7246	-0-	-18068	-0-	1367	1	5501	3	Y	151	132	0			24
							212	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 90,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	12455	-0-	9455	9455	989	1	9254	3	Y	1987	1856	0			131
							26	4	2186	9							
*12	3100	N	4651	-0-	1551	11006	416	1	3843	3	Y	348	458	0			21
							9	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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	EOM BALANCE
01	11129	X	5390	-0-	-5739	-0-	345	1	4423	3	Y	553	558	0	8
							14	4	608	9					
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	600	1	7546	3	Y	534	532	0	10
							23	4	587	9					
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	574	1	6709	3	Y	464	466	0	8
							18	4	510	9					
04	9990	X	8325	-0-	-1665	-0-	646	1	7133	3	Y	468	468	0	8
							31	4	515	9					
05	9703	X	3341	-0-	-6362	-0-	230	1	2834	3	Y	247	249	0	6
							5	4	272	9					
06	9390	X	7701	-0-	-1689	-0-	565	1	6076	3	Y	946	897	0	55
							19	4	1041	9					
07	9703	X	7804	-0-	-1899	-0-	630	1	6159	3	Y	899	910	0	44
							26	4	989	9					
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	839	1	7206	3	Y	1021	1016	0	49
							33	4	1123	9					
09	8340	X	6815	-0-	-1525	-0-	574	1	5319	3	Y	814	791	0	72
							27	4	895	9					
10	7967	X	7884	-0-	-83	-0-	614	1	6243	3	Y	917	932	0	57
							18	4	1009	9					
*11	8910	X	8500	-0-	-410	-0-	695	1	6499	3	Y	1171	1151	0	77
							18	4	1288	9					
12	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	739	1	6819	3	Y	965	984	0	58
							16	4	1062	9					

TOTAL GAS PROD: 90,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,999

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	EOM BALANCE
01	10447	X	5891	-0-	-4556	-0-	363	1	4649	3	Y	785	788	0	11
							15	4	864	9					
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	502	1	6316	3	Y	781	778	0	14
							19	4	859	9					
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	467	1	5460	3	Y	713	715	0	12
							15	4	784	9					
04	9180	X	6112	-0-	-3068	-0-	465	1	5139	3	Y	442	446	0	8
							22	4	486	9					
05	9486	X	4133	-0-	-5353	-0-	278	1	3424	3	Y	386	385	0	9
							6	4	425	9					
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	681	1	7320	3	Y	680	650	0	39
							23	4	748	9					
07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	798	1	7805	3	Y	814	813	0	40
							33	4	895	9					
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	825	1	7086	3	Y	721	726	0	35
							32	4	793	9					
09	8760	X	5549	-0-	-3211	-0-	484	1	4478	3	Y	513	503	0	45
							23	4	564	9					
10	9517	X	5798	-0-	-3719	-0-	466	1	4735	3	Y	530	542	0	33
							14	4	583	9					
11	9210	X	4575	-0-	-4635	-0-	393	1	3678	3	Y	449	452	0	30
							10	4	494	9					
12	9517	X	769	-0-	-8748	-0-	68	1	624	3	Y	69	95	0	4
							1	4	76	9					

TOTAL GAS PROD: 74,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,883

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	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	1058	1	4071	3	Y	352	362	0			22
							155	4	387	9							
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	3459	3	Y	360	352	0			30
							247	4	396	9							
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	949	1	3437	3	Y	368	393	0			5
							194	4	405	9							
04	7590	X	3182	-0-	-4408	-0-	589	1	2242	3	Y	232	235	0			2
							96	4	255	9							
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	5642	X	1333	-0-	-4309	-0-	317	1	730	3	Y	68	67	0			1
							211	4	75	9							
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	972	1	3666	3	Y	183	182	0			2
							564	4	201	9							
09	3180	X	329	-0-	-2851	-0-	3	1	21	3	Y	275	274	0			3
							2	4	303	9							
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	865	1	4357	3	Y	185	186	0			2
							138	4	204	9							
*11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1055	1	5511	3	Y	136	136	0			2
							96	4	150	9							
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	1092	1	4822	3	Y	175	175	0			2
							118	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 44,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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: 2

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	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	4	4	0			-0-
09	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2400	282	1	1993	3	Y	105	100	0			5
							9	4	116	9							
10	14B2 EXT		5356	-0-	5356	7756	504	1	3577	3	Y	1154	1076	0			83
							6	4	1269	9							
11	14B2 EXT		7935	-0-	7935	15691	925	1	6168	3	Y	741	773	0			51
							27	4	815	9							
12	14B2 EXT		9236	-0-	9236	24927	1185	1	7143	3	Y	797	804	0			44
							31	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	14905	-0-	-5741	-0-	1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0			31
							43	4	2508	9							
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	661	1	4549	3	Y	738	755	0			14
							8	4	812	9							
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	460	1	2728	3	Y	453	458	0			9
							4	4	498	9							
04	14430	X	3411	-0-	-11019	-0-	368	1	2510	3	Y	480	481	0			8
							5	4	528	9							
05	14911	X	2143	-0-	-12768	-0-	242	1	1480	3	Y	380	382	0			6
							3	4	418	9							
06	14430	X	1997	-0-	-12433	-0-	210	1	1386	3	Y	362	362	0			6
							3	4	398	9							
07	6665	X	2512	-0-	-4153	-0-	230	1	1550	3	Y	656	645	0			17
							10	4	722	9							
08	3689	X	2319	-0-	-1370	-0-	217	1	1490	3	Y	548	532	0			33
							9	4	603	9							
09	3420	X	2135	-0-	-1285	-0-	177	1	1249	3	Y	639	641	0			31
							6	4	703	9							
10	2511	X	1879	-0-	-632	-0-	161	1	1140	3	Y	524	517	0			38
							2	4	576	9							
11	2430	X	1422	-0-	-1008	-0-	136	1	905	3	Y	343	357	0			24
							4	4	377	9							
12	2511	X	1011	-0-	-1500	-0-	118	1	713	3	Y	161	176	0			9
							3	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,564

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	3	Y	162	162	0			2
							4	4	178	9							
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	12	14	0			-0-
							1	4	13	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	29	-0-	-1583	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	7	7	0			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	11997	X	11277	-0-	-720	-0-	2341	1	8232	3	Y	494	523	0			106
							161	4	543	9							
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1887	1	6441	3	Y	369	386	0			89
							129	4	406	9							
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	2147	1	7988	3	Y	454	435	0			108
							167	4	499	9							
04	11700	X	10334	-0-	-1366	-0-	2176	1	7502	3	Y	479	448	0			139
							129	4	527	9							
05	12090	X	10618	-0-	-1472	-0-	2355	1	7434	3	Y	570	528	0			181
							202	4	627	9							
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	2219	1	8257	3	Y	540	471	0			250
							265	4	594	9							
07	10788	X	9037	-0-	-1751	-0-	1734	1	6164	3	Y	449	621	0			78
							645	4	494	9							
08	10788	X	7924	-0-	-2864	-0-	1796	1	4743	3	Y	309	309	0			78
							1045	4	340	9							
09	11340	X	6403	-0-	-4937	-0-	1293	1	4133	3	Y	272	308	0			42
							678	4	299	9							
10	11718	X	6213	-0-	-5505	-0-	931	1	4901	3	Y	221	243	0			20
							138	4	243	9							
*11	11340	X	10442	-0-	-898	-0-	2202	1	7685	3	Y	316	315	0			21
							207	4	348	9							
12	9052	X	7590	-0-	-1462	-0-	1404	1	5649	3	Y	291	266	0			46
							217	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 110,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,764

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6911	-0-	-994		-0-	101	1	5779	3	Y	937	937	0			-0-
								1031	9									
02	DLQ G-10		4117	-0-	4117		4117	59	1	3416	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
03	8426	X	4309	-0-	-4117		-0-	78	1	3638	3	Y	539	539	0			-0-
								593	9									
04	6690	X	4521	-0-	-2169		-0-	77	1	3765	3	Y	617	617	0			-0-
								679	9									
05	6913	X	5991	-0-	-922		-0-	121	1	5054	3	Y	742	742	0			-0-
								816	9									
06	6690	X	6059	-0-	-631		-0-	123	1	5197	3	Y	672	672	0			-0-
								739	9									
07	4681	X	4458	-0-	-223		-0-	81	1	3728	3	Y	590	590	0			-0-
								649	9									
08	5983	X	5255	-0-	-728		-0-	96	1	4370	3	Y	717	717	0			-0-
								789	9									
09	6060	X	5053	-0-	-1007		-0-	112	1	4372	3	Y	517	517	0			-0-
								569	9									
10	6262	X	4815	-0-	-1447		-0-	107	1	3957	3	Y	683	683	0			-0-
								751	9									
11	6060	X	4448	-0-	-1612		-0-	101	1	3744	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
12	5270	X	4111	-0-	-1159		-0-	81	1	3427	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									

TOTAL GAS PROD: 60,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,694

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4070	-0-	-828		-0-	375	1	3099	3	Y	531	533	0			7
								12	4	584	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-		-0-	239	1	1645	3	Y	436	435	0			8
								3	4	480	9							
03	2672	X	2672	-0-	-0-		-0-	336	1	1993	3	Y	309	311	0			6
								3	4	340	9							
04	6300	X	3086	-0-	-3214		-0-	328	1	2236	3	Y	470	468	0			8
								5	4	517	9							
05	6510	X	3232	-0-	-3278		-0-	386	1	2354	3	Y	444	445	0			7
								4	4	488	9							
06	3930	X	1975	-0-	-1955		-0-	215	1	1421	3	Y	305	307	0			5
								3	4	336	9							
07	3193	X	2824	-0-	-369		-0-	316	1	2130	3	Y	331	327	0			9
								14	4	364	9							
08	3224	X	1674	-0-	-1550		-0-	175	1	1203	3	Y	263	256	0			16
								7	4	289	9							
09	3120	X	2492	-0-	-628		-0-	243	1	1713	3	Y	480	473	0			23
								8	4	528	9							
10	3224	X	324	-0-	-2900		-0-	33	1	233	3	Y	53	72	0			4
								58	9									
11	2730	X	974	-0-	-1756		-0-	118	1	788	3	Y	59	59	0			4
								3	4	65	9							
12	2821	X	2343	-0-	-478		-0-	279	1	1680	3	Y	343	328	0			19
								7	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 28,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	2184	1	8793	3	Y	1084	1084	0			41
							59	4	1192	9							
02	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	1959	1	13112	3	Y	1327	1342	0			26
							42	4	1460	9							
03	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	1893	1	13935	3	Y	2172	2152	0			46
							53	4	2389	9							
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2126	1	13916	3	Y	2084	2090	0			40
							20	4	2292	9							
05	18352	X	18225	-0-	-127	-0-	2303	1	14169	3	Y	1575	1587	0			28
							20	4	1733	9							
06	17760	X	17611	-0-	-149	-0-	2232	1	13973	3	Y	1247	1241	0			34
							34	4	1372	9							
07	18972	X	18024	-0-	-948	-0-	2254	1	14164	3	Y	1425	1423	0			36
							38	4	1568	9							
08	18972	X	16089	-0-	-2883	-0-	1982	1	12751	3	Y	1186	1183	0			39
							51	4	1305	9							
09	18360	X	9530	-0-	-8830	-0-	1394	1	7438	3	Y	619	633	0			25
							17	4	681	9							
10	77510	X	77510	-0-	-0-	-0-	8787	1	63639	3	Y	4479	4410	0			94
							157	4	4927	9							
*11	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	4772	1	33210	3	Y	2213	2258	0			49
							258	4	2434	9							
*12	45846	X	45846	-0-	-0-	-0-	6089	1	36088	3	Y	3204	3184	0			69
							145	4	3524	9							

TOTAL GAS PROD: 308,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,615

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

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	17360	X	7846	-0-	-9514	-0-	1448	1	5829	3	Y	482	499	0	18
							39	4	530	9					
02	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1566	1	10485	3	Y	951	951	0	18
							34	4	1046	9					
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	1654	1	12171	3	Y	1163	1156	0	25
							46	4	1279	9					
04	14310	X	14242	-0-	-68	-0-	1731	1	11332	3	Y	1057	1061	0	21
							16	4	1163	9					
05	14787	X	14500	-0-	-287	-0-	1849	1	11377	3	Y	1144	1145	0	20
							16	4	1258	9					
06	14670	X	8718	-0-	-5952	-0-	1093	1	6841	3	Y	697	698	0	19
							17	4	767	9					
07	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-			-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-			-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-			-0-
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,494

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

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	27590	X	21213	-0-	-6377	-0-	1413	1	18122	3	Y	1474	1467	0	21
							57	4	1621	9					
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	794	1	9985	3	Y	1288	1285	0	24
							31	4	1417	9					
03	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1108	1	12957	3	Y	1015	1022	0	17
							36	4	1117	9					
04	16500	X	13611	-0-	-2889	-0-	1033	1	11403	3	Y	1024	1023	0	18
							49	4	1126	9					
05	17050	X	11453	-0-	-5597	-0-	794	1	9780	3	Y	783	783	0	18
							18	4	861	9					
06	16500	X	15974	-0-	-526	-0-	1244	1	13386	3	Y	1184	1133	0	69
							42	4	1302	9					
07	15221	X	13795	-0-	-1426	-0-	1171	1	11444	3	Y	1028	1046	0	51
							49	4	1131	9					
08	15221	X	12418	-0-	-2803	-0-	1170	1	10045	3	Y	1052	1052	0	51
							46	4	1157	9					
09	15960	X	11651	-0-	-4309	-0-	1018	1	9433	3	Y	1047	1005	0	93
							48	4	1152	9					
10	16492	X	11826	-0-	-4666	-0-	964	1	9802	3	Y	938	972	0	59
							28	4	1032	9					
*11	15960	X	11876	-0-	-4084	-0-	1033	1	9666	3	Y	1045	1035	0	69
							27	4	1150	9					
12	13795	X	11152	-0-	-2643	-0-	985	1	9090	3	Y	960	971	0	58
							21	4	1056	9					

TOTAL GAS PROD: 162,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,838

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. GAS LIFT	(I)(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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	417	-0-		-19051	-0-	2	1	32	3	Y	348	348	0			5
								383	9									
02	13	X	13	-0-		-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	16	0			-0-
03	24	X	24	-0-		-0-	-0-	2	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	16530	X	94	-0-		-16436	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	38	-0-		-352	-0-	3	3	35	9	Y	32	30	0			2
07	93	X	14	-0-		-79	-0-	1	3	13	9	Y	12	13	0			1
08	2556	X	2556	-0-		-0-	-0-	21	1	182	3	Y	2138	2036	0			103
								1	4	2352	9							
09	2891	N	2891	-0-		-0-	-0-	121	1	1121	3	Y	1494	1465	0			132
								6	4	1643	9							
10	3100	N	9695	-0-		6595	6595	747	1	7596	3	Y	1209	1265	0			76
								22	4	1330	9							
*11	3000	N	9762	-0-		6762	13357	849	1	7941	3	Y	863	882	0			57
								23	4	949	9							
*12	3100	N	70	-0-		-3030	10327	3	3	67	9	Y	61	114	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	13668	-0-	-6079	-0-	902	1	11572	3	Y	1052	1045	0			15
							37	4	1157	9							
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	653	1	8221	3	Y	873	872	0			16
							25	4	960	9							
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	395	1	4620	3	Y	339	349	0			6
							13	4	373	9							
04	16020	X	15640	-0-	-380	-0-	1192	1	13167	3	Y	1113	1100	0			19
							57	4	1224	9							
05	13671	X	6917	-0-	-6754	-0-	475	1	5852	3	Y	526	533	0			12
							11	4	579	9							
06	13230	X	3995	-0-	-9235	-0-	315	1	3391	3	Y	253	250	0			15
							11	4	278	9							
07	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	1615	1	15784	3	Y	1378	1325	0			68
							67	4	1516	9							
08	16151	X	16087	-0-	-64	-0-	1520	1	13046	3	Y	1329	1333	0			64
							59	4	1462	9							
09	15630	X	9608	-0-	-6022	-0-	849	1	7863	3	Y	778	773	0			69
							40	4	856	9							
10	18972	X	10288	-0-	-8684	-0-	835	1	8483	3	Y	859	874	0			54
							25	4	945	9							
*11	18360	X	8698	-0-	-9662	-0-	746	1	6975	3	Y	870	867	0			57
							20	4	957	9							
12	18972	X	8246	-0-	-10726	-0-	718	1	6625	3	Y	807	816	0			48
							15	4	888	9							

TOTAL GAS PROD: 127,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,177

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	47	-0-	-77	-0-	1	3	46	9	Y	42	41	0			1
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	233	230	0			4
							1	4	256	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	0			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	Y	421	412	0			9
							2	4	463	9							
06	3000	N	13077	-0-	10077	10077	950	1	10223	3	Y	1702	1612	0			99
							32	4	1872	9							
07	3100	N	17220	-0-	14120	24197	1385	1	13534	3	Y	2039	2038	0			100
							58	4	2243	9							
08	24410	X	213	-0-	-24197	-0-	6	1	51	3	Y	142	235	0			7
							156	9									
09	13080	X	519	-0-	-12561	-0-	21	1	198	3	Y	272	255	0			24
							1	4	299	9							
10	17205	X	509	-0-	-16696	-0-	20	1	207	3	Y	255	263	0			16
							1	4	281	9							
*11	16650	X	8764	-0-	-7886	-0-	820	1	7673	3	Y	226	227	0			15
							22	4	249	9							
12	17205	X	14793	-0-	-2412	-0-	1244	1	11486	3	Y	1851	1755	0			111
							27	4	2036	9							

TOTAL GAS PROD: 57,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

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	10292	X	8685	-0-	-1607	-0-	123	1	6900	3	Y	1511	1511	0			-0-
							1662	9									
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	111	1	6281	3	Y	1295	1295	0			-0-
							1425	9									
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	157	1	7094	3	Y	1302	1302	0			-0-
							1432	9									
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	150	1	7145	3	Y	1459	1459	0			-0-
							1605	9									
05	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	169	1	6961	3	Y	1265	1265	0			-0-
							1392	9									
06	8400	X	7802	-0-	-598	-0-	155	1	6475	3	Y	1065	1065	0			-0-
							1172	9									
07	9145	X	8264	-0-	-881	-0-	146	1	6640	3	Y	1344	1344	0			-0-
							1478	9									
08	9207	X	7742	-0-	-1465	-0-	140	1	6357	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
09	8910	X	7246	-0-	-1664	-0-	150	1	5895	3	Y	1092	1092	0			-0-
							1201	9									
10	8525	X	6636	-0-	-1889	-0-	145	1	5341	3	Y	1045	1045	0			-0-
							1150	9									
11	7860	X	6528	-0-	-1332	-0-	146	1	5331	3	Y	955	955	0			-0-
							1051	9									
12	8122	X	6582	-0-	-1540	-0-	131	1	5377	3	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									

TOTAL GAS PROD: 93,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,441

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	6014	X	490	-0-	-5524	-0-	82	1	318	3	Y	79	82	0			3
							3	4	87	9							
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	136	1	454	3	Y	1	4	0			-0-
							5	4	1	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	743	1	2558	3	Y	902	868	0			34
							10	4	992	9							
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	1938	1	6162	3	Y	2088	2036	0			86
							32	4	2297	9							
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1174	1	3731	3	Y	1265	1305	0			46
							14	4	1392	9							
06	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	724	1	2332	3	Y	782	785	0			43
							26	4	860	9							
07	10788	X	3844	-0-	-6944	-0-	998	1	2083	3	Y	676	679	0			40
							19	4	744	9							
08	10788	X	6042	-0-	-4746	-0-	1181	1	3805	3	Y	932	926	0			46
							31	4	1025	9							
09	10440	X	636	-0-	-9804	-0-	89	1	356	3	Y	169	204	0			11
							5	4	186	9							
10	6324	X	52	-0-	-6272	-0-	2	1	7	3	Y	39	48	0			2
							43	9									
*11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	4	0			-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,935

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. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-1714	-0-	823	1	3167	3	Y	370	381	0			23
							120	4	407	9							
02	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	839	1	2912	3	Y	381	372	0			32
							208	4	419	9							
03	8770	X	4392	-0-	-4378	-0-	827	1	2996	3	Y	364	391	0			5
							169	4	400	9							
04	6240	X	3359	-0-	-2881	-0-	603	1	2293	3	Y	331	334	0			2
							99	4	364	9							
05	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	666	1	2418	3	Y	292	293	0			1
							144	4	321	9							
06	4680	X	3335	-0-	-1345	-0-	624	1	2332	3	Y	289	287	0			3
							61	4	318	9							
07	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	569	1	1311	3	Y	245	246	0			2
							379	4	270	9							
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	845	1	3189	3	Y	382	381	0			3
							490	4	420	9							
09	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	336	1	2286	3	Y	225	226	0			2
							201	4	248	9							
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	521	1	2625	3	Y	365	363	0			4
							83	4	402	9							
*11	4770	X	3857	-0-	-913	-0-	548	1	2864	3	Y	359	359	0			4
							50	4	395	9							
12	4929	X	3732	-0-	-1197	-0-	598	1	2640	3	Y	391	390	0			5
							64	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	305	1	2526	3	Y	366	362	0			5
							10	4	403	9							
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	218	1	1497	3	Y	204	205	0			4
							3	4	224	9							
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	20	24	0			-0-
							22	9									
04	3150	X	2132	-0-	-1018	-0-	234	1	1595	3	Y	273	269	0			4
							3	4	300	9							
05	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	371	1	2262	3	Y	268	268	0			4
							4	4	295	9							
06	3150	X	2573	-0-	-577	-0-	313	1	2065	3	Y	174	175	0			3
							4	4	191	9							
07	2201	X	382	-0-	-1819	-0-	11	1	62	3	Y	281	277	0			7
							309	9									
08	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	328	1	2168	3	Y	150	153	0			4
							16	4	165	9							
09	2850	X	2456	-0-	-394	-0-	274	1	1856	3	Y	290	290	0			4
							7	4	319	9							
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	406	1	2808	3	Y	704	697	0			11
							9	4	774	9							
*11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	441	1	3550	3	Y	874	861	0			24
							18	4	961	9							
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	440	1	3145	3	Y	690	695	0			19
							20	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6823	-0-	-927	-0-		623	1	5157	3	Y	930	927	0			13
								20	4	1023	9							
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-		709	1	4877	3	Y	797	795	0			15
								9	4	877	9							
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-		1020	1	6055	3	Y	927	925	0			17
								9	4	1020	9							
04	7650	X	7041	-0-	-609	-0-		745	1	5080	3	Y	1096	1095	0			18
								10	4	1206	9							
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-		946	1	5775	3	Y	1212	1211	0			19
								10	4	1333	9							
06	7830	X	6716	-0-	-1114	-0-		732	1	4833	3	Y	1038	1039	0			18
								9	4	1142	9							
07	8091	X	5966	-0-	-2125	-0-		688	1	3840	3	Y	1282	1267	0			33
								28	4	1410	9							
08	8091	X	7398	-0-	-693	-0-		814	1	5387	3	Y	1052	1056	0			29
								40	4	1157	9							
09	7800	X	7507	-0-	-293	-0-		813	1	5516	3	Y	1053	1068	0			14
								20	4	1158	9							
10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-		949	1	6565	3	Y	1223	1219	0			18
								22	4	1345	9							
*11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-		776	1	6246	3	Y	1295	1278	0			35
								32	4	1425	9							
12	7750	X	6705	-0-	-1045	-0-		680	1	4859	3	Y	1032	1038	0			29
								31	4	1135	9							

TOTAL GAS PROD: 88,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,937

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	14	-0-	-3489	-0-		1	3	13	9	Y	12	17	0			1
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-		11	1	36	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	2340	X	65	-0-	-2275	-0-		14	1	47	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-		2	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	3100	N	3468	-0-	368	368		364	1	2407	3	Y	617	600	0			17
								18	4	679	9							
09	3000	N	2800	-0-	-200	168		314	1	2133	3	Y	314	327	0			4
								8	4	345	9							
10	3100	N	3429	-0-	329	497		379	1	2624	3	Y	379	377	0			6
								9	4	417	9							
*11	2984	X	2487	-0-	-497	-0-		247	1	1987	3	Y	221	221	0			6
								10	4	243	9							
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		384	1	2747	3	Y	329	326	0			9
								17	4	362	9							

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	775	N	573	-0-	-202	-0-	14	1	56	3	Y	457	468	0			19
							503	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	Y	344	342	0			21
							1	4	378	9							
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	369	376	0			14
							406	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	179	1	567	3	Y	399	397	0			16
							3	4	439	9							
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	Y	338	342	0			12
							372	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	8	1	25	3	Y	342	335	0			19
							376	9									
07	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	5	1	10	3	Y	202	209	0			12
							222	9									
08	T. A.		413	-0-	413	413	8	1	27	3	Y	344	339	0			17
							378	9									
09	T. A.		435	-0-	435	848	35	1	138	3	Y	236	238	0			15
							2	4	260	9							
10	T. A.		295	-0-	295	1143	14	1	49	3	Y	210	217	0			8
							1	4	231	9							
11	1420	X	277	-0-	-1143	-0-	6	1	23	3	Y	225	225	0			8
							248	9									
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	234	230	0			12
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	237	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1253	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
04	2340	X	208	-0-	-2132	-0-	186	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	2418	X	205	-0-	-2213	-0-	195	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1590	X	260	-0-	-1330	-0-	172	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
07	1643	X	512	-0-	-1131	-0-	286	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-431	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	431	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-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: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	186	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	639	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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. (I) GAS LIFT(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	9149	-0-	-6134	-0-	1677	1	6454	3	Y	703	716	0		44
							245	4	773	9						
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	1448	1	5024	3	Y	605	598	0		51
							359	4	666	9						
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1354	1	4906	3	Y	655	697	0		9
							277	4	721	9						
04	10410	X	7150	-0-	-3260	-0-	1247	1	4741	3	Y	871	874	0		6
							204	4	958	9						
05	10757	X	8512	-0-	-2245	-0-	1533	1	5564	3	Y	986	987	0		5
							330	4	1085	9						
06	8850	X	8804	-0-	-46	-0-	1543	1	5769	3	Y	1220	1214	0		11
							150	4	1342	9						
07	8308	X	1352	-0-	-6956	-0-	213	1	490	3	Y	462	469	0		4
							141	4	508	9						
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	2160	1	8150	3	Y	1296	1289	0		11
							1253	4	1426	9						
09	8790	X	7557	-0-	-1233	-0-	789	1	5362	3	Y	849	851	0		9
							472	4	934	9						
10	9083	X	8422	-0-	-661	-0-	1199	1	6035	3	Y	906	906	0		9
							191	4	997	9						
*11	12570	X	8149	-0-	-4421	-0-	1115	1	5827	3	Y	1005	1003	0		11
							101	4	1106	9						
12	12989	X	276	-0-	-12713	-0-	42	1	184	3	Y	42	52	0		1
							4	4	46	9						

TOTAL GAS PROD: 87,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,600

DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3368	-0-	-2212	-0-	186	1	2756	3	Y	387	387	0		-0-
							426	9								
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	265	1	4341	3	Y	746	746	0		-0-
							821	9								
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	3837	3	Y	658	658	0		-0-
							724	9								
04	5400	X	4528	-0-	-872	-0-	185	1	3725	3	Y	562	562	0		-0-
							618	9								
05	5952	X	4681	-0-	-1271	-0-	201	1	3583	3	Y	815	815	0		-0-
							897	9								
06	5760	X	4185	-0-	-1575	-0-	172	1	3289	3	Y	658	658	0		-0-
							724	9								
07	5952	X	4626	-0-	-1326	-0-	166	1	3305	3	Y	1050	1050	0		-0-
							1155	9								
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	197	1	3602	3	Y	943	943	0		-0-
							1037	9								
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	193	1	3623	3	Y	859	859	0		-0-
							945	9								
10	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	225	1	3707	3	Y	362	362	0		-0-
							398	9								
11	4680	X	4062	-0-	-618	-0-	216	1	3482	3	Y	331	331	0		-0-
							364	9								
12	4929	X	2153	-0-	-2776	-0-	126	1	1809	3	Y	198	198	0		-0-
							218	9								

TOTAL GAS PROD: 51,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,569

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7207	-0-	-140	-0-	1085	1	4175	3	Y	1626	1625	0			102
							158	4	1789	9							
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	1214	1	4211	3	Y	1626	1592	0			136
							301	4	1789	9							
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1209	1	4381	3	Y	1467	1582	0			21
							247	4	1614	9							
04	10740	X	5553	-0-	-5187	-0-	834	1	3173	3	Y	1282	1295	0			8
							136	4	1410	9							
05	9300	X	7465	-0-	-1835	-0-	1209	1	4388	3	Y	1461	1462	0			7
							261	4	1607	9							
06	8040	X	7721	-0-	-319	-0-	1253	1	4685	3	Y	1510	1503	0			14
							122	4	1661	9							
07	8308	X	7576	-0-	-732	-0-	1502	1	3459	3	Y	1469	1470	0			13
							999	4	1616	9							
08	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	1018	1	3841	3	Y	1746	1744	0			15
							591	4	1921	9							
09	7710	X	7084	-0-	-626	-0-	639	1	4340	3	Y	1566	1565	0			16
							382	4	1723	9							
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	1195	1	6015	3	Y	2088	2083	0			21
							191	4	2297	9							
*11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	990	1	5170	3	Y	2479	2472	0			28
							90	4	2727	9							
*12	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1926	1	8501	3	Y	2782	2775	0			35
							207	4	3060	9							

TOTAL GAS PROD: 97,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,102

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2416	-0-	-5985	-0-	399	1	1607	3	Y	363	362	0			14
							11	4	399	9							
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	642	1	4297	3	Y	364	371	0			7
							14	4	400	9							
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	374	1	2751	3	Y	581	576	0			12
							10	4	639	9							
04	6630	X	5483	-0-	-1147	-0-	654	1	4283	3	Y	491	493	0			10
							6	4	540	9							
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	825	1	5076	3	Y	534	535	0			9
							7	4	587	9							
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	887	1	5554	3	Y	509	504	0			14
							13	4	560	9							
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	825	1	5186	3	Y	626	624	0			16
							14	4	689	9							
08	6510	X	4899	-0-	-1611	-0-	581	1	3738	3	Y	514	513	0			17
							15	4	565	9							
09	7020	X	6458	-0-	-562	-0-	903	1	4820	3	Y	658	648	0			27
							11	4	724	9							
10	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	748	1	5416	3	Y	726	738	0			15
							13	4	799	9							
*11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	733	1	5102	3	Y	1412	1396	0			31
							40	4	1553	9							
*12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	3	Y	1773	1766	0			38
							23	4	1950	9							

TOTAL GAS PROD: 71,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,551

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	3813	X	3285	-0-		-528		-0-		556	1	2239	3	Y	432	430	0			16
										15	4	475	9							
02	2813	X	2813	-0-		-0-		-0-		305	1	2041	3	Y	418	426	0			8
										7	4	460	9							
03	2999	X	2999	-0-		-0-		-0-		289	1	2126	3	Y	524	521	0			11
										8	4	576	9							
04	3240	X	2079	-0-		-1161		-0-		218	1	1429	3	Y	391	394	0			8
										2	4	430	9							
05	3348	X	2598	-0-		-750		-0-		295	1	1817	3	Y	439	439	0			8
										3	4	483	9							
06	3240	X	2501	-0-		-739		-0-		284	1	1775	3	Y	398	395	0			11
										4	4	438	9							
07	3100	X	2901	-0-		-199		-0-		312	1	1959	3	Y	568	565	0			14
										5	4	625	9							
08	3946	X	3946	-0-		-0-		-0-		434	1	2793	3	Y	644	637	0			21
										11	4	708	9							
09	3016	X	3016	-0-		-0-		-0-		374	1	1998	3	Y	581	578	0			24
										5	4	639	9							
10	2995	X	2995	-0-		-0-		-0-		278	1	2010	3	Y	638	649	0			13
										5	4	702	9							
*11	3810	X	3413	-0-		-397		-0-		314	1	2185	3	Y	815	810	0			18
										17	4	897	9							
12	3937	X	3236	-0-		-701		-0-		386	1	2287	3	Y	504	511	0			11
										9	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 35,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		666	-0-		666		666		64	1	440	3	Y	146	143	0			3
										1	4	161	9							
03	T. A.		610	-0-		610		1276		77	1	454	3	Y	71	73	0			1
										1	4	78	9							
04	T. A.		5350	-0-		5350		6626		519	1	3538	3	Y	1169	1151	0			19
										7	4	1286	9							
05	T. A.		2987	-0-		2987		9613		296	1	1806	3	Y	802	809	0			12
										3	4	882	9							
06	10408	X	795	-0-		-9613		-0-		71	1	467	3	Y	233	241	0			4
										1	4	256	9							
07	4185	X	1647	-0-		-2538		-0-		191	1	1065	3	Y	348	343	0			9
										8	4	383	9							
08	4185	X	3022	-0-		-1163		-0-		325	1	2150	3	Y	483	478	0			14
										16	4	531	9							
09	4050	X	1810	-0-		-2240		-0-		187	1	1270	3	Y	316	326	0			4
										5	4	348	9							
10	2976	X	2469	-0-		-507		-0-		230	1	1593	3	Y	583	578	0			9
										5	4	641	9							
*11	2910	X	390	-0-		-2520		-0-		30	1	242	3	Y	106	112	0			3
										1	4	117	9							
12	3007	X	14	-0-		-2993		-0-		1	3	13	9	Y	12	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

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. (I) GAS LIFT(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	3702	-0-	602	602	647	1	2605	3	Y	394	385	0			15
							17	4	433	9							
02	2249	N	1647	-0-	-602	-0-	174	1	1165	3	Y	276	286	0			5
							4	4	304	9							
03	3100	N	4761	-0-	1661	1661	500	1	3683	3	Y	513	507	0			11
							14	4	564	9							
04	4576	X	2915	-0-	-1661	-0-	322	1	2111	3	Y	435	438	0			8
							3	4	479	9							
05	2759	X	1153	-0-	-1606	-0-	140	1	859	3	Y	139	145	0			2
							1	4	153	9							
06	2670	X	25	-0-	-2645	-0-	2	3	23	9	Y	21	22	0			1
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	1186	-0-	-1724	-0-	185	1	988	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	322	1	2334	3	Y	132	129	0			3
							6	4	145	9							
*11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	374	1	2602	3	Y	127	127	0			3
							20	4	140	9							
12	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	101	1	598	3	Y	351	346	0			8
							2	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

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. (I) GAS LIFT(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	5239	-0-	-3317	-0-	902	1	3470	3	Y	668	666	0			42
							132	4	735	9							
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1	3471	3	Y	682	667	0			57
							248	4	750	9							
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	3	Y	326	378	0			5
							74	4	359	9							
04	6090	X	6049	-0-	-41	-0-	1047	1	3982	3	Y	772	772	0			5
							171	4	849	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1191	1	4322	3	Y	981	981	0			5
							257	4	1079	9							
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1149	1	4297	3	Y	987	983	0			9
							112	4	1086	9							
07	6262	X	2782	-0-	-3480	-0-	659	1	1516	3	Y	154	162	0			1
							438	4	169	9							
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1596	1	6022	3	Y	571	567	0			5
							926	4	628	9							
09	6630	X	4532	-0-	-2098	-0-	473	1	3216	3	Y	509	509	0			5
							283	4	560	9							
10	6851	X	5747	-0-	-1104	-0-	805	1	4054	3	Y	690	688	0			7
							129	4	759	9							
*11	8880	X	5611	-0-	-3269	-0-	746	1	3899	3	Y	816	814	0			9
							68	4	898	9							
12	9176	X	214	-0-	-8962	-0-	37	1	163	3	Y	9	18	0			-0-
							4	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,165

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	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	951	1	14077	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	682	1	11143	3	Y	831	831	0			-0-
							914	9									
03	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	670	1	10966	3	Y	701	701	0			-0-
							771	9									
04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	671	1	13490	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	811	1	14403	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	1008	1	19256	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
07	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	989	1	19584	3	Y	1069	1069	0			-0-
							1176	9									
08	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	1117	1	20336	3	Y	1169	1169	0			-0-
							1286	9									
09	21060	X	13395	-0-	-7665	-0-	623	1	11677	3	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									
10	21762	X	13160	-0-	-8602	-0-	712	1	11699	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
11	22020	X	12348	-0-	-9672	-0-	688	1	11075	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
12	22754	X	5880	-0-	-16874	-0-	371	1	5309	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 182,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,870

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

01	10695	X	2848	-0-	-7847	-0-	542	1	2184	3	Y	97	93	0			4
							15	4	107	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	68	-0-	-2846	-0-	1	1	4	3	Y	57	56	0			1
							63	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	760	1	4756	3	Y	42	42	0			1
							11	4	46	9							
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	898	1	5645	3	Y	43	43	0			1
							15	4	47	9							
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	643	1	4137	3	Y	60	59	0			2
							17	4	66	9							
09	5580	X	3503	-0-	-2077	-0-	545	1	2906	3	Y	41	41	0			2
							7	4	45	9							
10	6603	X	3914	-0-	-2689	-0-	473	1	3425	3	Y	7	9	0			-0-
							8	4	8	9							
*11	6390	X	2590	-0-	-3800	-0-	323	1	2247	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
12	6603	X	726	-0-	-5877	-0-	49	1	292	3	Y	349	341	0			8
							1	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

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	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	791	1	3183	3	Y	2	17	0			-0-
							21	4	2	9							
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	1645	1	11014	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1418	1	10433	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1430	1	9360	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	1547	1	9517	3	Y	10	10	0			-0-
							13	4	11	9							
06	12000	X	7203	-0-	-4797	-0-	981	1	6141	3	Y	60	58	0			2
							15	4	66	9							
07	12400	X	6807	-0-	-5593	-0-	923	1	5803	3	Y	60	60	0			2
							15	4	66	9							
08	11904	X	7281	-0-	-4623	-0-	961	1	6182	3	Y	103	102	0			3
							25	4	113	9							
09	10800	X	7832	-0-	-2968	-0-	1215	1	6484	3	Y	107	106	0			4
							15	4	118	9							
10	11098	X	5173	-0-	-5925	-0-	613	1	4439	3	Y	100	102	0			2
							11	4	110	9							
*11	7200	X	6350	-0-	-850	-0-	772	1	5374	3	Y	147	146	0			3
							42	4	162	9							
*12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1129	1	6693	3	Y	224	222	0			5
							27	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 99,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	4588	X	1724	-0-	-2864	-0-	158	1	1307	3	Y	231	231	0			3
							5	4	254	9							
02	DLQ G-10		147	-0-	147	147	2	1	16	3	Y	117	118	0			2
							129	9									
03	2142	X	1995	-0-	-147	-0-	242	1	1434	3	Y	288	285	0			5
							2	4	317	9							
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	499	1	3400	3	Y	601	596	0			10
							7	4	661	9							
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	474	1	2895	3	Y	520	522	0			8
							5	4	572	9							
06	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	186	1	1226	3	Y	311	314	0			5
							2	4	342	9							
07	4712	X	2755	-0-	-1957	-0-	284	1	1918	3	Y	492	484	0			13
							12	4	541	9							
08	4712	X	2251	-0-	-2461	-0-	233	1	1601	3	Y	371	362	0			22
							9	4	408	9							
09	4560	X	1424	-0-	-3136	-0-	141	1	992	3	Y	261	271	0			12
							4	4	287	9							
10	3937	X	1919	-0-	-2018	-0-	191	1	1352	3	Y	340	328	0			24
							2	4	374	9							
11	2670	X	1403	-0-	-1267	-0-	142	1	950	3	Y	279	284	0			19
							4	4	307	9							
12	2759	X	679	-0-	-2080	-0-	69	1	414	3	Y	176	185	0			10
							2	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 24,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1435	-0-	-2657	-0-	110	1	911	3	Y	373	374	0	5
							4	4	410	9					
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1127	3	Y	310	309	0	6
							2	4	341	9					
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	622	3	Y	303	303	0	6
							1	4	333	9					
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	266	1	1815	3	Y	708	702	0	12
							4	4	779	9					
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1314	3	Y	562	565	0	9
							2	4	618	9					
06	1740	X	133	-0-	-1607	-0-	2	1	10	3	Y	110	117	0	2
							121	9							
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
09	2850	X	767	-0-	-2083	-0-	73	1	515	3	Y	161	153	0	8
							2	4	177	9					
10	2139	X	798	-0-	-1341	-0-	10	1	69	3	Y	654	615	0	47
							719	9							
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	359	381	0	25
							395	9							
12	806	X	616	-0-	-190	-0-	8	1	48	3	Y	509	506	0	28
							560	9							

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	140	1	1154	3	Y	256	253	0	4
							5	4	282	9					
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	735	3	Y	150	151	0	3
							1	4	165	9					
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	101	102	0	2
							1	4	111	9					
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	184	1	1257	3	Y	355	351	0	6
							3	4	391	9					
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	175	1	1069	3	Y	332	333	0	5
							2	4	365	9					
06	1530	X	452	-0-	-1078	-0-	48	1	318	3	Y	77	81	0	1
							1	4	85	9					
07	1891	X	1367	-0-	-524	-0-	128	1	860	3	Y	339	331	0	9
							6	4	373	9					
08	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	113	1	778	3	Y	371	358	0	22
							5	4	408	9					
09	DLQ G-10		807	-0-	807	2111	77	1	544	3	Y	167	181	0	8
							2	4	184	9					
10	DLQ G-10		1953	-0-	1953	4064	185	1	1313	3	Y	412	390	0	30
							2	4	453	9					
11	DLQ G-10		1954	-0-	1954	6018	194	1	1293	3	Y	419	420	0	29
							6	4	461	9					
12	3000	N	2105	-0-	-895	5123	237	1	1431	3	Y	392	399	0	22
							6	4	431	9					

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

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	1922	X	862	-0-	-1060	-0-	235	1	473	3	Y	105	171	0		-0-
							38	4	116	9						
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	35	9	0		26
							1	4	39	9						
03	3100	N	6914	-0-	3814	3814	192	1	4520	3	Y	1985	1975	0		36
							18	4	2184	9						
04	3000	N	6298	-0-	3298	7112	204	1	4388	3	Y	1529	1542	0		23
							24	4	1682	9						
05	3100	N	3537	-0-	437	7549	127	1	2590	3	Y	734	739	0		18
							13	4	807	9						
06	10397	X	2848	-0-	-7549	-0-	92	1	2095	3	Y	592	601	0		9
							10	4	651	9						
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	3	Y	609	604	1		14
							9	4	670	9						
08	6913	X	2591	-0-	-4322	-0-	82	1	1898	3	Y	548	552	1		10
							8	4	603	9						
09	6300	X	2660	-0-	-3640	-0-	82	1	2045	3	Y	475	477	1		8
							10	4	523	9						
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	3	Y	659	650	1		17
							15	4	725	9						
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	97	1	2026	3	Y	578	578	1		17
							12	4	636	9						
12	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	125	1	2288	3	Y	82	95	1		4
							16	4	90	9						

TOTAL GAS PROD: 37,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,931

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	5270	X	1776	-0-	-3494	-0-	88	1	1314	3	Y	340	340	0		-0-
							374	9								
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	541	541	0		-0-
							595	9								
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	2774	3	Y	490	490	0		-0-
							539	9								
04	5040	X	2558	-0-	-2482	-0-	92	1	1844	3	Y	565	565	0		-0-
							622	9								
05	3906	X	2551	-0-	-1355	-0-	97	1	1736	3	Y	653	653	0		-0-
							718	9								
06	3360	X	1758	-0-	-1602	-0-	66	1	1255	3	Y	397	397	0		-0-
							437	9								
07	3472	X	1404	-0-	-2068	-0-	47	1	937	3	Y	382	382	0		-0-
							420	9								
08	3472	X	1089	-0-	-2383	-0-	39	1	721	3	Y	299	299	0		-0-
							329	9								
09	2550	X	899	-0-	-1651	-0-	30	1	555	3	Y	285	285	0		-0-
							314	9								
10	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	34	1	566	3	Y	275	275	0		-0-
							303	9								
11	1770	X	871	-0-	-899	-0-	36	1	579	3	Y	233	233	0		-0-
							256	9								
12	1395	X	447	-0-	-948	-0-	21	1	310	3	Y	105	105	0		-0-
							116	9								

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

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	(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	6882	X	1842	-0-		-5040	-0-		99	1	1471	3	Y	247	247	0			-0-
									272	9									
02	392	X	392	-0-		-0-	-0-		12	1	192	3	Y	171	171	0			-0-
									188	9									
03	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-		211	1	3449	3	Y	282	282	0			-0-
									310	9									
04	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-		261	1	5249	3	Y	659	659	0			-0-
									725	9									
05	7369	X	7369	-0-		-0-	-0-		351	1	6247	3	Y	701	701	0			-0-
									771	9									
06	6369	X	6369	-0-		-0-	-0-		284	1	5437	3	Y	589	589	0			-0-
									648	9									
07	6448	X	6297	-0-		-151	-0-		274	1	5432	3	Y	537	537	0			-0-
									591	9									
08	7378	X	6579	-0-		-799	-0-		304	1	5546	3	Y	663	663	0			-0-
									729	9									
09	7140	X	5953	-0-		-1187	-0-		274	1	5129	3	Y	500	500	0			-0-
									550	9									
10	7378	X	5610	-0-		-1768	-0-		287	1	4716	3	Y	552	552	0			-0-
									607	9									
11	6360	X	5698	-0-		-662	-0-		305	1	4920	3	Y	430	430	0			-0-
									473	9									
12	6572	X	3227	-0-		-3345	-0-		191	1	2746	3	Y	264	264	0			-0-
									290	9									

TOTAL GAS PROD: 59,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

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	(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	5487	X	2761	-0-		-2726	-0-		159	1	2360	3	Y	220	220	0			-0-
									242	9									
02	1798	X	1798	-0-		-0-	-0-		79	1	1297	3	Y	384	384	0			-0-
									422	9									
03	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-		227	1	3714	3	Y	343	343	0			-0-
									377	9									
04	7077	X	7077	-0-		-0-	-0-		297	1	5975	3	Y	732	732	0			-0-
									805	9									
05	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-		286	1	5089	3	Y	788	788	0			-0-
									867	9									
06	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-		235	1	4499	3	Y	405	405	0			-0-
									446	9									
07	5890	X	4794	-0-		-1096	-0-		210	1	4154	3	Y	391	391	0			-0-
									430	9									
08	7316	X	4833	-0-		-2483	-0-		235	1	4281	3	Y	288	288	0			-0-
									317	9									
09	7080	X	3725	-0-		-3355	-0-		175	1	3275	3	Y	250	250	0			-0-
									275	9									
10	6231	X	4059	-0-		-2172	-0-		213	1	3506	3	Y	309	309	0			-0-
									340	9									
11	5190	X	4463	-0-		-727	-0-		251	1	4047	3	Y	150	150	0			-0-
									165	9									
12	4836	X	2839	-0-		-1997	-0-		163	1	2347	3	Y	299	299	0			-0-
									329	9									

TOTAL GAS PROD: 52,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,559

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

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	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	303	1	609	3	Y	310	436	0			-0-
							49	4	341	9							
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	19	1	542	3	Y	81	20	0			61
							2	4	89	9							
03	7337	X	6685	-0-	-652	-0-	194	1	4585	3	Y	1715	1745	0			31
							19	4	1887	9							
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	161	1	3466	3	Y	1264	1276	0			19
							19	4	1390	9							
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	3352	3	Y	1015	1009	0			25
							17	4	1117	9							
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	138	1	3136	3	Y	916	928	0			13
							15	4	1008	9							
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	140	1	2989	3	Y	1018	1008	1			23
							13	4	1120	9							
08	6696	X	4285	-0-	-2411	-0-	137	1	3184	3	Y	864	871	1			16
							14	4	950	9							
09	5040	X	3630	-0-	-1410	-0-	112	1	2784	3	Y	655	660	1			11
							13	4	721	9							
10	4650	X	3549	-0-	-1101	-0-	110	1	2678	3	Y	679	673	1			17
							14	4	747	9							
11	4290	X	3441	-0-	-849	-0-	109	1	2271	3	Y	953	942	1			28
							13	4	1048	9							
12	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	151	1	2754	3	Y	950	930	1			48
							19	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 45,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,420

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	455	1	914	3	Y	204	276	0			-0-
							73	4	224	9							
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	22	1	607	3	Y	37	9	0			28
							3	4	41	9							
03	4829	X	4156	-0-	-673	-0-	134	1	3171	3	Y	762	776	0			14
							13	4	838	9							
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	3	Y	470	477	0			7
							8	4	517	9							
05	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	92	1	1868	3	Y	478	473	0			12
							9	4	526	9							
06	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	70	1	1592	3	Y	410	416	0			6
							8	4	451	9							
07	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	89	1	1905	3	Y	503	498	1			11
							8	4	553	9							
08	4154	X	2435	-0-	-1719	-0-	80	1	1854	3	Y	448	451	1			8
							8	4	493	9							
09	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	69	1	1715	3	Y	389	390	1			7
							8	4	428	9							
10	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	74	1	1806	3	Y	381	378	1			10
							9	4	419	9							
11	2460	X	2031	-0-	-429	-0-	72	1	1492	3	Y	416	414	1			12
							9	4	458	9							
12	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	91	1	1670	3	Y	412	403	1			21
							12	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,910

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	90	-0-	-654	-0-	6	1	11	3	Y	65	147	0			-0-
							1	4	72	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	333	1	4932	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	295	1	4833	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	274	1	4491	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	382	1	7672	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	509	1	9041	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
06	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	565	1	10799	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	580	1	11487	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	612	1	11147	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
09	11460	X	3289	-0-	-8171	-0-	154	1	2885	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
10	12183	X	2636	-0-	-9547	-0-	138	1	2270	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
11	11790	X	2247	-0-	-9543	-0-	122	1	1962	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
12	12183	X	1552	-0-	-10631	-0-	93	1	1335	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 80,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,964

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	224	1	3324	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	288	1	4713	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	170	1	2783	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	316	1	6355	3	Y	310	310	0			-0-
							341	9									
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	384	1	6818	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	550	1	10496	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
07	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	550	1	10887	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
08	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	599	1	10912	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
09	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	647	1	12117	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
10	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	897	1	14740	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	744	1	11985	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
12	11966	X	5712	-0-	-6254	-0-	363	1	5194	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 110,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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

01	107663	X	16126	-0-	-91537		-0-	327	1	14146	3	Y	1503	1503	0				-0-
								1653	9										
02	97244	X	11530	-0-	-85714		-0-	219	1	9910	3	Y	1274	1274	0				-0-
								1401	9										
03	21483	X	11925	-0-	-9558		-0-	281	1	10285	3	Y	1235	1235	0				-0-
								1359	9										
04	18600	X	10763	-0-	-7837		-0-	284	1	9328	3	Y	1046	1046	0				-0-
								1151	9										
05	16151	X	10254	-0-	-5897		-0-	266	1	8921	3	Y	970	970	0				-0-
								1067	9										
06	15600	X	7580	-0-	-8020		-0-	178	1	6472	3	Y	845	845	0				-0-
								930	9										
07	12834	X	5313	-0-	-7521		-0-	162	1	4364	3	Y	715	715	0				-0-
								787	9										
08	11873	X	4698	-0-	-7175		-0-	153	1	3646	3	Y	817	817	0				-0-
								899	9										
09	10770	X	3862	-0-	-6908		-0-	123	1	2900	3	Y	763	763	0				-0-
								839	9										
10	10261	X	3035	-0-	-7226		-0-	101	1	2274	3	Y	600	600	0				-0-
								660	9										
11	7590	X	6449	-0-	-1141		-0-	243	1	5326	3	Y	800	800	0				-0-
								880	9										
12	5493	X	5493	-0-	-0-		-0-	228	1	4482	3	Y	712	712	0				-0-
								783	9										

TOTAL GAS PROD: 97,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,280

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	19034	X	10898	-0-	-8136	-0-	211	1	9107	3	Y	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	176	1	7951	3	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	231	1	8480	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
04	15420	X	10726	-0-	-4694	-0-	266	1	8735	3	Y	1568	1568	0			-0-
							1725	9									
05	15934	X	10813	-0-	-5121	-0-	272	1	9108	3	Y	1303	1303	0			-0-
							1433	9									
06	10560	X	10465	-0-	-95	-0-	259	1	9419	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
07	11098	X	9065	-0-	-2033	-0-	304	1	8166	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
08	10664	X	9689	-0-	-975	-0-	329	1	7845	3	Y	1377	1377	0			-0-
							1515	9									
09	10320	X	9573	-0-	-747	-0-	318	1	7493	3	Y	1602	1602	0			-0-
							1762	9									
10	10664	X	9489	-0-	-1175	-0-	322	1	7229	3	Y	1762	1762	0			-0-
							1938	9									
11	10320	X	7310	-0-	-3010	-0-	309	1	6748	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
12	9889	X	7784	-0-	-2105	-0-	369	1	7219	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 114,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,451

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	25358	X	18717	-0-	-6641	-0-	396	1	17076	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
02	DLQ G-10		16546	-0-	16546	16546	338	1	15291	3	Y	834	834	0			-0-
							917	9									
03	35467	X	18921	-0-	-16546	-0-	458	1	16785	3	Y	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
04	20730	X	17072	-0-	-3658	-0-	470	1	15441	3	Y	1055	1055	0			-0-
							1161	9									
05	19158	X	17752	-0-	-1406	-0-	461	1	15448	3	Y	1675	1675	0			-0-
							1843	9									
06	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	432	1	15745	3	Y	2561	2561	0			-0-
							2817	9									
07	18910	X	17449	-0-	-1461	-0-	514	1	13840	3	Y	2814	2814	0			-0-
							3095	9									
08	17577	X	14725	-0-	-2852	-0-	541	1	12877	3	Y	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
09	17010	X	13801	-0-	-3209	-0-	523	1	12306	3	Y	884	884	0			-0-
							972	9									
10	17577	X	14242	-0-	-3335	-0-	553	1	12388	3	Y	1183	1183	0			-0-
							1301	9									
11	17010	X	15301	-0-	-1709	-0-	550	1	12026	3	Y	2477	2477	0			-0-
							2725	9									
12	17453	X	15070	-0-	-2383	-0-	646	1	12665	3	Y	1599	1599	0			-0-
							1759	9									

TOTAL GAS PROD: 198,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,927

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. GAS LIFT (I)(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	10189	-0-	-4133	-0-	185	1	7995	3	Y	1826	1826	0			-0-
							2009	9									
02	DLQ G-10		9677	-0-	9677	9677	175	1	7928	3	Y	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
03	19478	X	9801	-0-	-9677	-0-	229	1	8409	3	Y	1057	1057	0			-0-
							1163	9									
04	11310	X	9401	-0-	-1909	-0-	244	1	8015	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
05	10819	X	9147	-0-	-1672	-0-	239	1	8013	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
06	10380	X	9130	-0-	-1250	-0-	223	1	8108	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
07	10726	X	7934	-0-	-2792	-0-	256	1	6875	3	Y	730	730	0			-0-
							803	9									
08	8990	X	8928	-0-	-62	-0-	282	1	6722	3	Y	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
09	8700	X	8368	-0-	-332	-0-	272	1	6392	3	Y	1549	1549	0			-0-
							1704	9									
10	8990	X	7706	-0-	-1284	-0-	271	1	6082	3	Y	1230	1230	0			-0-
							1353	9									
11	8700	X	8467	-0-	-233	-0-	294	1	6423	3	Y	1591	1591	0			-0-
							1750	9									
12	8928	X	1770	-0-	-7158	-0-	32	1	648	3	Y	991	991	0			-0-
							1090	9									

TOTAL GAS PROD: 100,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,732

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8251	-0-	-1173	-0-	213	1	7223	3	Y	741	741	0			-0-
							815	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	645	1	6919	3	Y	1073	1073	0			-0-
							1180	9									
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	539	1	7025	3	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									
04	8310	X	7580	-0-	-730	-0-	202	1	6278	3	Y	1000	1000	0			-0-
							1100	9									
05	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	102	1	6376	3	Y	1238	1238	0			-0-
							1362	9									
06	8310	X	7409	-0-	-901	-0-	93	1	6008	3	Y	1189	1189	0			-0-
							1308	9									
07	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	109	1	6446	3	Y	1491	1491	0			-0-
							1640	9									
08	8649	X	7835	-0-	-814	-0-	110	1	5958	3	Y	1606	1606	0			-0-
							1767	9									
09	7590	X	7245	-0-	-345	-0-	109	1	5671	3	Y	1332	1332	0			-0-
							1465	9									
10	8184	X	7470	-0-	-714	-0-	130	1	6057	3	Y	1166	1166	0			-0-
							1283	9									
11	7920	X	6496	-0-	-1424	-0-	115	1	5503	3	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
12	8184	X	6749	-0-	-1435	-0-	116	1	5735	3	Y	816	816	0			-0-
							898	9									

TOTAL GAS PROD: 92,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,426

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	183	1	6201	3	Y	2133	2133	0			-0-
							2346	9									
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	560	1	6016	3	Y	1771	1771	0			-0-
							1948	9									
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	543	1	7080	3	Y	1255	1255	0			-0-
							1381	9									
04	9030	X	7831	-0-	-1199	-0-	203	1	6322	3	Y	1187	1187	0			-0-
							1306	9									
05	9331	X	7884	-0-	-1447	-0-	97	1	6070	3	Y	1561	1561	0			-0-
							1717	9									
06	9030	X	7477	-0-	-1553	-0-	90	1	5795	3	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
07	9331	X	8008	-0-	-1323	-0-	102	1	5988	3	Y	1744	1744	0			-0-
							1918	9									
08	8990	X	8404	-0-	-586	-0-	113	1	6093	3	Y	1998	1998	0			-0-
							2198	9									
09	7830	X	7530	-0-	-300	-0-	107	1	5577	3	Y	1678	1678	0			-0-
							1846	9									
10	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	124	1	5819	3	Y	1513	1513	0			-0-
							1664	9									
11	8130	X	6343	-0-	-1787	-0-	112	1	5329	3	Y	820	820	0			-0-
							902	9									
12	8401	X	5424	-0-	-2977	-0-	98	1	4829	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 92,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,559

SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	144	1	4883	3	Y	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	313	1	3380	3	Y	1937	1937	0			-0-
							2131	9									
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	323	1	4217	3	Y	1389	1389	0			-0-
							1528	9									
04	6510	X	4288	-0-	-2222	-0-	92	1	2869	3	Y	1206	1206	0			-0-
							1327	9									
05	6386	X	5562	-0-	-824	-0-	58	1	3631	3	Y	1703	1703	0			-0-
							1873	9									
06	6180	X	5117	-0-	-1063	-0-	64	1	4165	3	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
07	6386	X	4338	-0-	-2048	-0-	63	1	3710	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
08	6076	X	2632	-0-	-3444	-0-	36	1	1967	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
09	5370	X	2999	-0-	-2371	-0-	44	1	2296	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
10	5549	X	366	-0-	-5183	-0-	3	1	125	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
11	5130	X	1772	-0-	-3358	-0-	32	1	1543	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	127	1	6249	3	Y	758	758	0			-0-
							834	9									

TOTAL GAS PROD: 52,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,103

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	6107	X	1534	-0-	-4573	-0-	401	1	806	3	Y	238	334	0	-0-
							65	4	262	9					
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	45	11	0	34
							2	4	50	9					
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	3	Y	1158	1171	0	21
							19	4	1274	9					
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	156	1	3361	3	Y	459	473	0	7
							18	4	505	9					
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	147	1	3006	3	Y	481	476	0	12
							15	4	529	9					
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	141	1	3199	3	Y	566	570	0	8
							15	4	623	9					
07	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	147	1	3139	3	Y	527	523	1	12
							14	4	580	9					
08	6231	X	3580	-0-	-2651	-0-	134	1	3117	3	Y	287	294	1	5
							13	4	316	9					
09	4050	X	3435	-0-	-615	-0-	121	1	3022	3	Y	252	253	1	4
							15	4	277	9					
10	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	134	1	3279	3	Y	350	345	1	9
							17	4	385	9					
11	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	144	1	2998	3	Y	442	438	1	13
							18	4	486	9					
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	188	1	3422	3	Y	1621	1552	1	82
							24	4	1783	9					

TOTAL GAS PROD: 43,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,426

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	9238	X	8368	-0-	-870	-0-	198	1	6729	3	Y	1310	1310	0	-0-
							1441	9							
02	DLQ G-10		10409	-0-	10409	10409	782	1	8404	3	Y	1112	1112	0	-0-
							1223	9							
03	18088	X	7679	-0-	-10409	-0-	504	1	6548	3	Y	570	570	0	-0-
							627	9							
04	7230	X	6616	-0-	-614	-0-	183	1	5672	3	Y	692	692	0	-0-
							761	9							
05	7471	X	6749	-0-	-722	-0-	91	1	5665	3	Y	903	903	0	-0-
							993	9							
06	7230	X	5849	-0-	-1381	-0-	84	1	5420	3	Y	314	314	0	-0-
							345	9							
07	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	96	1	5670	3	Y	548	548	0	-0-
							603	9							
08	7688	X	5502	-0-	-2186	-0-	94	1	5065	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
09	6630	X	4498	-0-	-2132	-0-	77	1	4044	3	Y	343	343	0	-0-
							377	9							
10	6758	X	5357	-0-	-1401	-0-	103	1	4822	3	Y	393	393	0	-0-
							432	9							
11	6150	X	5415	-0-	-735	-0-	97	1	4633	3	Y	623	623	0	-0-
							685	9							
12	6355	X	5580	-0-	-775	-0-	90	1	4437	3	Y	957	957	0	-0-
							1053	9							

TOTAL GAS PROD: 78,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,077

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	19406	X	17706	-0-	-1700	-0-	2445	1	13468	3	Y	1539	1536	0			30
							100	4	1693	9							
02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2382	1	12144	3	Y	1279	1280	0			29
							205	4	1407	9							
03	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	2419	1	12721	3	Y	1269	1270	0			28
							27	4	1396	9							
04	17520	X	16005	-0-	-1515	-0-	2571	1	12030	3	Y	1234	1234	0			28
							47	4	1357	9							
05	17856	X	16014	-0-	-1842	-0-	2794	1	11789	3	Y	1270	1268	0			30
							34	4	1397	9							
06	17280	X	14980	-0-	-2300	-0-	2768	1	10864	3	Y	1165	1163	0			32
							66	4	1282	9							
07	17856	X	15313	-0-	-2543	-0-	2715	1	11129	3	Y	1201	1201	0			32
							148	4	1321	9							
08	16275	X	14719	-0-	-1556	-0-	2276	1	10969	3	Y	1117	1118	0			31
							245	4	1229	9							
09	15750	X	14683	-0-	-1067	-0-	2295	1	10814	3	Y	1074	1066	0			39
							393	4	1181	9							
10	16027	X	13897	-0-	-2130	-0-	2258	1	10504	3	Y	974	981	0			32
							64	4	1071	9							
*11	14970	X	8876	-0-	-6094	-0-	1476	1	6783	3	Y	537	553	0			16
							26	4	591	9							
12	15314	X	8647	-0-	-6667	-0-	1467	1	6491	3	Y	557	557	0			16
							76	4	613	9							

TOTAL GAS PROD: 173,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,216

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	17763	X	14333	-0-	-3430	-0-	2482	1	9990	3	Y	1631	1610	0			62
							67	4	1794	9							
02	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	1857	1	12431	3	Y	1690	1719	0			33
							40	4	1859	9							
03	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1787	1	13153	3	Y	1850	1844	0			39
							50	4	2035	9							
04	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	1971	1	12902	3	Y	1607	1615	0			31
							19	4	1768	9							
05	17918	X	17225	-0-	-693	-0-	2144	1	13192	3	Y	1700	1701	0			30
							19	4	1870	9							
06	17340	X	16354	-0-	-986	-0-	2009	1	12577	3	Y	1580	1566	0			44
							30	4	1738	9							
07	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	2047	1	12862	3	Y	1636	1639	0			41
							34	4	1800	9							
08	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	2256	1	14515	3	Y	1847	1827	0			61
							58	4	2032	9							
09	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	2393	1	12771	3	Y	1651	1644	0			68
							29	4	1816	9							
10	17236	X	16093	-0-	-1143	-0-	1766	1	12786	3	Y	1373	1412	0			29
							31	4	1510	9							
*11	18240	X	14538	-0-	-3702	-0-	1814	1	12626	3	Y	-0-	29	0			-0-
							98	4									
*12	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	2971	1	17608	3	Y	1335	1307	0			28
							71	4	1469	9							

TOTAL GAS PROD: 203,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,900

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9079	-0-	-2577	-0-	1631	1	6564	3	Y	764	760	0			29
							44	4	840	9							
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	1223	1	8186	3	Y	798	812	0			15
							26	4	878	9							
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	1242	1	9142	3	Y	901	897	0			19
							35	4	991	9							
04	10890	X	10625	-0-	-265	-0-	1293	1	8464	3	Y	778	782	0			15
							12	4	856	9							
05	11408	X	10764	-0-	-644	-0-	1402	1	8628	3	Y	656	659	0			12
							12	4	722	9							
06	11040	X	10784	-0-	-256	-0-	1363	1	8535	3	Y	786	776	0			22
							21	4	865	9							
07	11408	X	9777	-0-	-1631	-0-	1230	1	7730	3	Y	724	728	0			18
							21	4	796	9							
08	11408	X	6337	-0-	-5071	-0-	786	1	5058	3	Y	430	434	0			14
							20	4	473	9							
09	10770	X	8122	-0-	-2648	-0-	1160	1	6191	3	Y	688	674	0			28
							14	4	757	9							
10	11129	X	7572	-0-	-3557	-0-	841	1	6092	3	Y	567	583	0			12
							15	4	624	9							
*11	10770	X	1531	-0-	-9239	-0-	167	1	1161	3	Y	176	184	0			4
							9	4	194	9							
*12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,268

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17760	-0-	-2638	-0-	2392	1	13176	3	Y	1904	1903	0			37
							98	4	2094	9							
02	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	2191	1	11166	3	Y	1657	1656	0			38
							189	4	1823	9							
03	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	2321	1	12203	3	Y	1770	1770	0			38
							26	4	1947	9							
04	17820	X	15111	-0-	-2709	-0-	2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0			27
							44	4	1273	9							
05	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0			26
							33	4	1195	9							
06	17190	X	11533	-0-	-5657	-0-	2157	1	8466	3	Y	780	785	0			21
							52	4	858	9							
07	17019	X	12877	-0-	-4142	-0-	2284	1	9359	3	Y	1008	1002	0			27
							125	4	1109	9							
08	16492	X	13898	-0-	-2594	-0-	2152	1	10371	3	Y	1040	1038	0			29
							231	4	1144	9							
09	15120	X	7000	-0-	-8120	-0-	1096	1	5167	3	Y	499	510	0			18
							188	4	549	9							
10	15190	X	7374	-0-	-7816	-0-	1205	1	5607	3	Y	480	482	0			16
							34	4	528	9							
*11	13440	X	1646	-0-	-11794	-0-	271	1	1245	3	Y	114	127	0			3
							5	4	125	9							
12	13888	X	2929	-0-	-10959	-0-	493	1	2182	3	Y	208	205	0			6
							25	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 137,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,703

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	27001	X	24083	-0-	-2918	-0-	3276	1	18044	3	Y	2390	2387	0			46
							134	4	2629	9							
02	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	3025	1	15417	3	Y	2266	2260	0			52
							261	4	2493	9							
03	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	3116	1	16383	3	Y	2421	2420	0			53
							35	4	2663	9							
04	24120	X	21032	-0-	-3088	-0-	3321	1	15536	3	Y	1923	1932	0			44
							60	4	2115	9							
05	24087	X	21229	-0-	-2858	-0-	3647	1	15388	3	Y	1954	1952	0			46
							45	4	2149	9							
06	23310	X	19860	-0-	-3450	-0-	3596	1	14115	3	Y	1875	1869	0			52
							86	4	2063	9							
07	23467	X	19389	-0-	-4078	-0-	3446	1	14123	3	Y	1484	1496	0			40
							188	4	1632	9							
08	20398	X	19525	-0-	-873	-0-	3017	1	14542	3	Y	1493	1491	0			42
							324	4	1642	9							
09	19740	X	19224	-0-	-516	-0-	2950	1	13902	3	Y	1697	1677	0			62
							505	4	1867	9							
10	20398	X	20226	-0-	-172	-0-	3208	1	14926	3	Y	1819	1821	0			60
							91	4	2001	9							
*11	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	3520	1	16175	3	Y	1833	1840	0			53
							62	4	2016	9							
*12	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	3552	1	15714	3	Y	1784	1786	0			51
							183	4	1962	9							

TOTAL GAS PROD: 251,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,939

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	11873	X	5127	-0-	-6746	-0-	755	1	2912	3	Y	1305	1337	0			54
							24	4	1436	9							
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	635	1	2120	3	Y	1350	1322	0			82
							24	4	1485	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	607	1	2090	3	Y	755	808	0			29
							8	4	831	9							
04	6450	X	6021	-0-	-429	-0-	1046	1	3324	3	Y	1485	1453	0			61
							17	4	1634	9							
05	6665	X	5351	-0-	-1314	-0-	1058	1	3364	3	Y	834	865	0			30
							12	4	917	9							
06	4950	X	4286	-0-	-664	-0-	811	1	2612	3	Y	758	746	0			42
							29	4	834	9							
07	6231	X	4433	-0-	-1798	-0-	918	1	1914	3	Y	1439	1396	0			85
							18	4	1583	9							
08	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	841	1	2710	3	Y	1557	1565	0			77
							22	4	1713	9							
09	6030	X	3962	-0-	-2068	-0-	567	1	2262	3	Y	998	1011	0			64
							35	4	1098	9							
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	897	1	3156	3	Y	1960	1948	0			76
							43	4	2156	9							
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	798	1	3266	3	Y	1636	1651	0			61
							42	4	1800	9							
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	989	1	2788	3	Y	1938	1902	0			97
							58	4	2132	9							

TOTAL GAS PROD: 60,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,015

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	4774	X	661	-0-	-4113	-0-	12	1	46	3	Y	548	557	0			23
							603	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0			1
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	1390	1	4418	3	Y	1759	1688	0			72
							23	4	1935	9							
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	790	1	2512	3	Y	1351	1374	0			49
							9	4	1486	9							
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	346	1	1114	3	Y	657	670	0			36
							12	4	723	9							
07	8029	X	5093	-0-	-2936	-0-	1111	1	2317	3	Y	1494	1441	0			89
							22	4	1643	9							
08	8029	X	4771	-0-	-3258	-0-	837	1	2696	3	Y	1105	1140	0			54
							22	4	1216	9							
09	7770	X	2758	-0-	-5012	-0-	413	1	1650	3	Y	609	624	0			39
							25	4	670	9							
10	5084	X	2842	-0-	-2242	-0-	530	1	1863	3	Y	385	409	0			15
							25	4	424	9							
11	4920	X	1693	-0-	-3227	-0-	261	1	1067	3	Y	319	322	0			12
							14	4	351	9							
12	5084	X	136	-0-	-4948	-0-	3	1	9	3	Y	113	119	0			6
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,360

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

01	DLQ G-10	-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
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	26536	X	16238	-0-	-10298	-0-	268	1	14242	3	Y	1571	1571	0			-0-
							1728	9									
02	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	284	1	15094	3	Y	1370	1370	0			-0-
							1507	9									
03	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	373	1	16192	3	Y	1775	1775	0			-0-
							1953	9									
04	20040	X	17555	-0-	-2485	-0-	338	1	15516	3	Y	1546	1546	0			-0-
							1701	9									
05	19685	X	16676	-0-	-3009	-0-	373	1	14966	3	Y	1215	1215	0			-0-
							1337	9									
06	18090	X	16515	-0-	-1575	-0-	351	1	14446	3	Y	1562	1562	0			-0-
							1718	9									
07	18693	X	16456	-0-	-2237	-0-	328	1	14459	3	Y	1517	1517	0			-0-
							1669	9									
08	18507	X	16451	-0-	-2056	-0-	328	1	14513	3	Y	1464	1464	0			-0-
							1610	9									
09	17550	X	14294	-0-	-3256	-0-	328	1	12594	3	Y	1247	1247	0			-0-
							1372	9									
10	17081	X	13739	-0-	-3342	-0-	348	1	12357	3	Y	940	940	0			-0-
							1034	9									
11	16530	X	13100	-0-	-3430	-0-	335	1	11696	3	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									
12	16461	X	11684	-0-	-4777	-0-	271	1	10578	3	Y	759	759	0			-0-
							835	9									

TOTAL GAS PROD: 188,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,938

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	26071	X	15991	-0-	-10080	-0-	256	1	13598	3	Y	1943	1943	0			-0-
							2137	9									
02	DLQ G-10		18449	-0-	18449	18449	311	1	16542	3	Y	1451	1451	0			-0-
							1596	9									
03	39701	X	21252	-0-	-18449	-0-	435	1	18908	3	Y	1735	1735	0			-0-
							1909	9									
04	22230	X	19076	-0-	-3154	-0-	371	1	17015	3	Y	1536	1536	0			-0-
							1690	9									
05	22971	X	17686	-0-	-5285	-0-	398	1	15965	3	Y	1203	1203	0			-0-
							1323	9									
06	20580	X	17949	-0-	-2631	-0-	384	1	15774	3	Y	1628	1628	0			-0-
							1791	9									
07	21266	X	17365	-0-	-3901	-0-	346	1	15282	3	Y	1579	1579	0			-0-
							1737	9									
08	21266	X	17573	-0-	-3693	-0-	353	1	15618	3	Y	1456	1456	0			-0-
							1602	9									
09	19080	X	16389	-0-	-2691	-0-	378	1	14513	3	Y	1362	1362	0			-0-
							1498	9									
10	18538	X	16559	-0-	-1979	-0-	422	1	14987	3	Y	1045	1045	0			-0-
							1150	9									
11	17940	X	15620	-0-	-2320	-0-	402	1	14050	3	Y	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
12	17577	X	16652	-0-	-925	-0-	389	1	15143	3	Y	1018	1018	0			-0-
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 210,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,018

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	18480	-0-	-6816	-0-	296	1	15701	3	Y	2257	2257	0			-0-
							2483	9									
02	DLQ G-10		17539	-0-	17539	17539	289	1	15399	3	Y	1683	1683	0			-0-
							1851	9									
03	36667	X	19128	-0-	-17539	-0-	381	1	16543	3	Y	2004	2004	0			-0-
							2204	9									
04	19440	X	19204	-0-	-236	-0-	366	1	16790	3	Y	1862	1862	0			-0-
							2048	9									
05	20088	X	18385	-0-	-1703	-0-	407	1	16329	3	Y	1499	1499	0			-0-
							1649	9									
06	18780	X	17607	-0-	-1173	-0-	369	1	15192	3	Y	1860	1860	0			-0-
							2046	9									
07	19840	X	17336	-0-	-2504	-0-	340	1	15007	3	Y	1808	1808	0			-0-
							1989	9									
08	19840	X	18128	-0-	-1712	-0-	355	1	15692	3	Y	1892	1892	0			-0-
							2081	9									
09	19200	X	15721	-0-	-3479	-0-	357	1	13696	3	Y	1516	1516	0			-0-
							1668	9									
10	18383	X	14130	-0-	-4253	-0-	355	1	12606	3	Y	1063	1063	0			-0-
							1169	9									
11	17610	X	13409	-0-	-4201	-0-	343	1	11967	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
12	18135	X	12594	-0-	-5541	-0-	290	1	11291	3	Y	921	921	0			-0-
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 201,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,364

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	25670	-0-	-14444	-0-	1507	1	22333	3	Y	1664	1664	0			-0-
							1830	9									
02	DLQ G-10		24092	-0-	24092	24092	1308	1	21383	3	Y	1274	1274	0			-0-
							1401	9									
03	49159	X	25067	-0-	-24092	-0-	1365	1	22335	3	Y	1243	1243	0			-0-
							1367	9									
04	29580	X	23964	-0-	-5616	-0-	1070	1	21505	3	Y	1263	1263	0			-0-
							1389	9									
05	30008	X	23713	-0-	-6295	-0-	1200	1	21303	3	Y	1100	1100	0			-0-
							1210	9									
06	25800	X	20724	-0-	-5076	-0-	981	1	18740	3	Y	912	912	0			-0-
							1003	9									
07	26660	X	23539	-0-	-3121	-0-	1067	1	21127	3	Y	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
08	25079	X	24256	-0-	-823	-0-	1185	1	21585	3	Y	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
09	23970	X	21830	-0-	-2140	-0-	1051	1	19679	3	Y	1000	1000	0			-0-
							1100	9									
10	23715	X	22199	-0-	-1516	-0-	1196	1	19652	3	Y	1228	1228	0			-0-
							1351	9									
11	23460	X	19455	-0-	-4005	-0-	1067	1	17189	3	Y	1090	1090	0			-0-
							1199	9									
12	24242	X	10612	-0-	-13630	-0-	652	1	9332	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 265,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,919

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	45260	X	31090	-0-	-14170	-0-	1813	1	26865	3	Y	2193	2193	0			-0-
							2412	9									
02	DLQ G-10		28682	-0-	28682	28682	1551	1	25343	3	Y	1625	1625	0			-0-
							1788	9									
03	62063	X	33381	-0-	-28682	-0-	1801	1	29466	3	Y	1922	1922	0			-0-
							2114	9									
04	36720	X	30287	-0-	-6433	-0-	1348	1	27081	3	Y	1689	1689	0			-0-
							1858	9									
05	36642	X	29073	-0-	-7569	-0-	1466	1	26039	3	Y	1425	1425	0			-0-
							1568	9									
06	32310	X	27645	-0-	-4665	-0-	1310	1	25015	3	Y	1200	1200	0			-0-
							1320	9									
07	33387	X	29886	-0-	-3501	-0-	1347	1	26684	3	Y	1686	1686	0			-0-
							1855	9									
08	33387	X	27040	-0-	-6347	-0-	1312	1	23895	3	Y	1666	1666	0			-0-
							1833	9									
09	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	1609	1	30129	3	Y	1748	1748	0			-0-
							1923	9									
10	29884	X	26173	-0-	-3711	-0-	1401	1	23028	3	Y	1585	1585	0			-0-
							1744	9									
11	28920	X	23467	-0-	-5453	-0-	1282	1	20650	3	Y	1395	1395	0			-0-
							1535	9									
12	34782	X	12483	-0-	-22299	-0-	762	1	10910	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 332,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,871

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	37045	X	21694	-0-	-15351	-0-	1272	1	18851	3	Y	1428	1428	0			-0-
							1571	9									
02	DLQ G-10		21405	-0-	21405	21405	1158	1	18925	3	Y	1202	1202	0			-0-
							1322	9									
03	42947	X	21542	-0-	-21405	-0-	1158	1	18939	3	Y	1314	1314	0			-0-
							1445	9									
04	27540	X	23856	-0-	-3684	-0-	1061	1	21314	3	Y	1346	1346	0			-0-
							1481	9									
05	26474	X	24871	-0-	-1603	-0-	1226	1	21771	3	Y	1704	1704	0			-0-
							1874	9									
06	22920	X	21951	-0-	-969	-0-	1025	1	19581	3	Y	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
07	24645	X	19350	-0-	-5295	-0-	872	1	17273	3	Y	1095	1095	0			-0-
							1205	9									
08	24924	X	21862	-0-	-3062	-0-	1067	1	19421	3	Y	1249	1249	0			-0-
							1374	9									
09	24060	X	9239	-0-	-14821	-0-	442	1	8283	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
10	24862	X	18808	-0-	-6054	-0-	1016	1	16696	3	Y	996	996	0			-0-
							1096	9									
11	21960	X	18922	-0-	-3038	-0-	1036	1	16686	3	Y	1091	1091	0			-0-
							1200	9									
12	21855	X	8868	-0-	-12987	-0-	542	1	7764	3	Y	511	511	0			-0-
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 232,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,626

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	EOM BALANCE
01	15965	X	11806	-0-	-4159	-0-	3098	1	6879	3	Y	1506	1502	0	97
							172	4	1657	9					
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	2943	1	6268	3	Y	1410	1418	0	89
							110	4	1551	9					
03	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	2802	1	6157	3	Y	1512	1508	0	93
							30	4	1663	9					
04	13890	X	9204	-0-	-4686	-0-	2616	1	5149	3	Y	1281	1307	0	67
							30	4	1409	9					
05	13609	X	10290	-0-	-3319	-0-	2832	1	5704	3	Y	1554	1496	0	125
							45	4	1709	9					
06	11430	X	10657	-0-	-773	-0-	2820	1	6090	3	Y	1551	1614	0	62
							41	4	1706	9					
07	11656	X	10689	-0-	-967	-0-	2901	1	5833	3	Y	1748	1708	0	102
							32	4	1923	9					
08	10664	X	8446	-0-	-2218	-0-	2133	1	5143	3	Y	985	1029	0	58
							86	4	1084	9					
09	10650	X	8332	-0-	-2318	-0-	1733	1	5315	3	Y	849	848	0	59
							350	4	934	9					
10	11005	X	9179	-0-	-1826	-0-	1785	1	6140	3	Y	943	923	0	79
							217	4	1037	9					
*11	10650	X	7822	-0-	-2828	-0-	1700	1	5203	3	Y	805	834	0	50
							33	4	886	9					
12	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-	1432	1	4202	3	Y	604	614	0	40
							35	4	664	9					

TOTAL GAS PROD: 114,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,748

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	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1138	1	2526	3	Y	986	970	0	63
							63	4	1085	9					
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1021	1	2173	3	Y	709	727	0	45
							38	4	780	9					
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	983	1	2161	3	Y	801	797	0	49
							11	4	881	9					
04	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	934	1	1838	3	Y	876	879	0	46
							11	4	964	9					
05	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	1002	1	2019	3	Y	854	831	0	69
							16	4	939	9					
06	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	850	1	1836	3	Y	766	804	0	31
							12	4	843	9					
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	857	1	1723	3	Y	861	842	0	50
							9	4	947	9					
08	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	784	1	1891	3	Y	731	738	0	43
							32	4	804	9					
09	3840	X	3383	-0-	-457	-0-	632	1	1939	3	Y	622	622	0	43
							128	4	684	9					
10	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	627	1	2156	3	Y	495	497	0	41
							76	4	545	9					
*11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	679	1	2077	3	Y	472	484	0	29
							13	4	519	9					
12	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	517	1	1516	3	Y	408	410	0	27
							13	4	449	9					

TOTAL GAS PROD: 43,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,581

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3598	-0-	-1238		-0-	866	1	1923	3	Y	692	690	0			45
								48	4	761	9							
02	3751	X	3751	-0-	-0-		-0-	997	1	2123	3	Y	540	551	0			34
								37	4	594	9							
03	3377	X	3377	-0-	-0-		-0-	839	1	1843	3	Y	624	620	0			38
								9	4	686	9							
04	4680	X	2998	-0-	-1682		-0-	772	1	1520	3	Y	634	639	0			33
								9	4	697	9							
05	4030	X	3151	-0-	-879		-0-	810	1	1632	3	Y	633	615	0			51
								13	4	696	9							
06	3900	X	2892	-0-	-1008		-0-	701	1	1513	3	Y	607	634	0			24
								10	4	668	9							
07	4030	X	3078	-0-	-952		-0-	752	1	1512	3	Y	733	714	0			43
								8	4	806	9							
08	3379	X	3227	-0-	-152		-0-	731	1	1763	3	Y	639	644	0			38
								30	4	703	9							
09	4091	X	4091	-0-	-0-		-0-	794	1	2437	3	Y	636	630	0			44
								160	4	700	9							
10	3162	X	3147	-0-	-15		-0-	558	1	1918	3	Y	548	546	0			46
								68	4	603	9							
*11	3120	X	2947	-0-	-173		-0-	563	1	1724	3	Y	590	599	0			37
								11	4	649	9							
12	4154	X	3923	-0-	-231		-0-	761	1	2233	3	Y	827	809	0			55
								19	4	910	9							

TOTAL GAS PROD: 40,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,703

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7868	-0-	-626		-0-	1630	1	3619	3	Y	2298	2250	0			148
								91	4	2528	9							
02	7098	X	7098	-0-	-0-		-0-	1462	1	3113	3	Y	2244	2250	0			142
								55	4	2468	9							
03	6822	X	6822	-0-	-0-		-0-	1511	1	3320	3	Y	1795	1827	0			110
								16	4	1975	9							
04	6720	X	5871	-0-	-849		-0-	1367	1	2689	3	Y	1635	1659	0			86
								16	4	1799	9							
05	6944	X	6311	-0-	-633		-0-	1451	1	2923	3	Y	1740	1686	0			140
								23	4	1914	9							
06	6720	X	5606	-0-	-1114		-0-	1254	1	2708	3	Y	1478	1559	0			59
								18	4	1626	9							
07	6944	X	5012	-0-	-1932		-0-	1254	1	2521	3	Y	1112	1106	0			65
								14	4	1223	9							
08	6076	X	4448	-0-	-1628		-0-	1032	1	2488	3	Y	805	823	0			47
								42	4	886	9							
09	5880	X	4199	-0-	-1681		-0-	817	1	2506	3	Y	646	648	0			45
								165	4	711	9							
10	6076	X	4731	-0-	-1345		-0-	849	1	2920	3	Y	781	761	0			65
								103	4	859	9							
*11	5610	X	4288	-0-	-1322		-0-	871	1	2667	3	Y	666	690	0			41
								17	4	733	9							
12	5022	X	4310	-0-	-712		-0-	909	1	2666	3	Y	648	646	0			43
								22	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 66,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,848

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. GAS LIFT	(I)(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	8907	-0-		-7833	-0-	868	1	7183	3	Y	753	754	0			10
								28	4	828	9							
02	DLQ G-10		8610	-0-		8610	8610	989	1	6808	3	Y	728	724	0			14
								12	4	801	9							
03	T. A.		8553	-0-		8553	17163	1127	1	6690	3	Y	660	662	0			12
								10	4	726	9							
04	T. A.		8713	-0-		8713	25876	1011	1	6890	3	Y	725	725	0			12
								14	4	798	9							
05	T. A.		8293	-0-		8293	34169	1045	1	6381	3	Y	778	778	0			12
								11	4	856	9							
06	41642	X	7473	-0-		-34169	-0-	888	1	5866	3	Y	644	645	0			11
								11	4	708	9							
07	8339	X	8182	-0-		-157	-0-	960	1	6471	3	Y	645	639	0			17
								41	4	710	9							
08	8990	X	6548	-0-		-2442	-0-	757	1	5198	3	Y	512	498	0			31
								30	4	563	9							
09	8700	X	6016	-0-		-2684	-0-	672	1	4740	3	Y	530	536	0			25
								21	4	583	9							
10	8308	X	6779	-0-		-1529	-0-	761	1	5400	3	Y	553	538	0			40
								10	4	608	9							
11	7920	X	6536	-0-		-1384	-0-	777	1	5183	3	Y	503	508	0			35
								23	4	553	9							
12	8184	X	6002	-0-		-2182	-0-	774	1	4666	3	Y	493	501	0			27
								20	4	542	9							

TOTAL GAS PROD: 90,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,524

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	X	226	-0-		-0-	-0-	172	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
02	39505	X	39505	-0-		-0-	-0-	780	1	35179	3	Y	3224	3224	0			-0-
								3546	9									
03	23461	X	23461	-0-		-0-	-0-	532	1	20934	3	Y	1814	1814	0			-0-
								1995	9									
04	38708	X	38708	-0-		-0-	-0-	1002	1	35557	3	Y	1954	1954	0			-0-
								2149	9									
05	35030	X	30518	-0-		-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	1917	1917	0			-0-
								2109	9									
06	33900	X	25238	-0-		-8662	-0-	879	1	22337	3	Y	1838	1838	0			-0-
								2022	9									
07	35030	X	18685	-0-		-16345	-0-	661	1	16203	3	Y	1655	1655	0			-0-
								1821	9									
08	39990	X	120	-0-		-39870	-0-	11	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
09	38700	X	109	-0-		-38591	-0-	2	1	89	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
10	30504	X	259	-0-		-30245	-0-	6	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
11	25230	X	70	-0-		-25160	-0-	19	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
12	18693	X	405	-0-		-18288	-0-	4	1	163	3	Y	216	216	0			-0-
								238	9									

TOTAL GAS PROD: 177,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,058

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	24804	-0-	-5142	-0-	21577	3	3227	9	Y	2934	2934	0	-0-
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	212	1	9582	3	Y	1416	1416	0	-0-
							1558	9							
03	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	511	1	20086	3	Y	2508	2508	0	-0-
							2759	9							
04	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	427	1	15166	3	Y	1787	1787	0	-0-
							1966	9							
05	24831	X	15156	-0-	-9675	-0-	414	1	13062	3	Y	1527	1527	0	-0-
							1680	9							
06	24000	X	13732	-0-	-10268	-0-	456	1	11583	3	Y	1539	1539	0	-0-
							1693	9							
07	23343	X	10626	-0-	-12717	-0-	362	1	8890	3	Y	1249	1249	0	-0-
							1374	9							
08	23343	X	15589	-0-	-7754	-0-	232	1	13267	3	Y	1900	1900	0	-0-
							2090	9							
09	17550	X	16659	-0-	-891	-0-	294	1	14390	3	Y	1795	1795	0	-0-
							1975	9							
10	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	325	1	15273	3	Y	1966	1966	0	-0-
							2163	9							
11	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	383	1	17808	3	Y	2025	2025	0	-0-
							2228	9							
12	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	425	1	17517	3	Y	1804	1804	0	-0-
							1984	9							

TOTAL GAS PROD: 206,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,450

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02	55224	X	55224	-0-	-0-	-0-	1130	1	50966	3	Y	2844	2844	0	-0-
							3128	9							
03	65684	X	65684	-0-	-0-	-0-	1496	1	58849	3	Y	4854	4854	0	-0-
							5339	9							
04	49838	X	49838	-0-	-0-	-0-	1259	1	44694	3	Y	3532	3532	0	-0-
							3885	9							
05	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	1064	1	33524	3	Y	3911	3911	0	-0-
							4302	9							
06	32633	X	32633	-0-	-0-	-0-	1132	1	28753	3	Y	2498	2498	0	-0-
							2748	9							
07	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	1047	1	25671	3	Y	2285	2285	0	-0-
							2514	9							
08	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	461	1	26396	3	Y	2715	2715	0	-0-
							2987	9							
09	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	562	1	27470	3	Y	2089	2089	0	-0-
							2298	9							
10	29338	X	29338	-0-	-0-	-0-	561	1	26380	3	Y	2179	2179	0	-0-
							2397	9							
11	23190	X	22540	-0-	-650	-0-	436	1	20279	3	Y	1659	1659	0	-0-
							1825	9							
12	23963	X	21111	-0-	-2852	-0-	464	1	19097	3	Y	1409	1409	0	-0-
							1550	9							

TOTAL GAS PROD: 404,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 - LG01 - DB01 D WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	167	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	16092	-0-	12992	12992	420	1	13246	3	Y	2205	2205	0	-0-
							2426	9							
06	3000	N	17057	-0-	14057	27049	527	1	13397	3	Y	2848	2848	0	-0-
							3133	9							
07	3100	N	13648	-0-	10548	37597	452	1	11082	3	Y	1922	1922	0	-0-
							2114	9							
08	47331	X	9734	-0-	-37597	-0-	145	1	8323	3	Y	1151	1151	0	-0-
							1266	9							
09	17070	X	9433	-0-	-7637	-0-	168	1	8194	3	Y	974	974	0	-0-
							1071	9							
10	17639	X	4938	-0-	-12701	-0-	90	1	4209	3	Y	581	581	0	-0-
							639	9							
11	17070	X	8535	-0-	-8535	-0-	160	1	7442	3	Y	848	848	0	-0-
							933	9							
12	13640	X	8181	-0-	-5459	-0-	176	1	7272	3	Y	666	666	0	-0-
							733	9							

TOTAL GAS PROD: 87,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,264

KIRK 01 - LONG 01 A WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	25618	-0-	-5692	-0-	22367	3	3251	9	Y	2955	2955	0	-0-
02	42691	X	42691	-0-	-0-	-0-	794	1	35790	3	Y	5552	5552	0	-0-
							6107	9							
03	48315	X	48315	-0-	-0-	-0-	1043	1	41022	3	Y	5682	5682	0	-0-
							6250	9							
04	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	757	1	26865	3	Y	3663	3663	0	-0-
							4029	9							
05	35030	X	23420	-0-	-11610	-0-	626	1	19728	3	Y	2787	2787	0	-0-
							3066	9							
06	33900	X	18853	-0-	-15047	-0-	613	1	15586	3	Y	2413	2413	0	-0-
							2654	9							
07	35030	X	17186	-0-	-17844	-0-	570	1	13974	3	Y	2402	2402	0	-0-
							2642	9							
08	33852	X	14829	-0-	-19023	-0-	212	1	12158	3	Y	2235	2235	0	-0-
							2459	9							
09	31650	X	14782	-0-	-16868	-0-	254	1	12390	3	Y	1944	1944	0	-0-
							2138	9							
10	23405	X	13799	-0-	-9606	-0-	243	1	11425	3	Y	1937	1937	0	-0-
							2131	9							
11	18840	X	13275	-0-	-5565	-0-	239	1	11109	3	Y	1752	1752	0	-0-
							1927	9							
12	17174	X	9044	-0-	-8130	-0-	180	1	7438	3	Y	1296	1296	0	-0-
							1426	9							

TOTAL GAS PROD: 273,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,618

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20053	-0-	-8777	-0-	19950	3	103	9	Y	94	94	0		-0-
02	DLQ G-10		18440	-0-	18440	18440	17688	3	752	9	Y	684	684	0		-0-
03	39033	X	20593	-0-	-18440	-0-	19128	3	1465	9	Y	1332	1332	0		-0-
04	23370	X	20308	-0-	-3062	-0-	19311	3	997	9	Y	906	906	0		-0-
05	24149	X	18572	-0-	-5577	-0-	17878	3	694	9	Y	631	631	0		-0-
06	19920	X	17937	-0-	-1983	-0-	16990	3	947	9	Y	861	861	0		-0-
07	20987	X	15623	-0-	-5364	-0-	14623	3	1000	9	Y	909	909	0		-0-
08	20987	X	14623	-0-	-6364	-0-	13874	3	749	9	Y	681	681	0		-0-
09	20310	X	14880	-0-	-5430	-0-	13935	3	945	9	Y	859	859	0		-0-
10	18569	X	12800	-0-	-5769	-0-	12139	3	661	9	Y	601	601	0		-0-
11	17940	X	10127	-0-	-7813	-0-	9666	3	461	9	Y	419	419	0		-0-
12	15376	X	11258	-0-	-4118	-0-	10968	3	290	9	Y	264	264	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 195,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	14286	-0-	-19008	-0-	13226	3	1060	9	Y	964	964	0		-0-
02	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	15277	3	1079	9	Y	981	981	0		-0-
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	14511	3	1165	9	Y	1059	1059	0		-0-
04	25980	X	14331	-0-	-11649	-0-	13227	3	1104	9	Y	1004	1004	0		-0-
05	26846	X	11383	-0-	-15463	-0-	10721	3	662	9	Y	602	602	0		-0-
06	17520	X	14427	-0-	-3093	-0-	13211	3	1216	9	Y	1105	1105	0		-0-
07	18104	X	17680	-0-	-424	-0-	16237	3	1443	9	Y	1312	1312	0		-0-
08	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	14910	3	924	9	Y	840	840	0		-0-
09	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	14778	3	1185	9	Y	1077	1077	0		-0-
10	17360	X	15924	-0-	-1436	-0-	15052	3	872	9	Y	793	793	0		-0-
11	16800	X	13814	-0-	-2986	-0-	13229	3	585	9	Y	532	532	0		-0-
12	17360	X	12507	-0-	-4853	-0-	12212	3	295	9	Y	268	268	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 178,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,537

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	32932	-0-	-31951	-0-	3346	1	27682	3	Y	1632	1629	0		23
							109	4	1795	9						
02	46760	X	24543	-0-	-22217	-0-	2941	1	20243	3	Y	1203	1203	0		23
							36	4	1323	9						
03	36177	X	29316	-0-	-6861	-0-	3983	1	23640	3	Y	1506	1501	0		28
							36	4	1657	9						
04	34380	X	31828	-0-	-2552	-0-	3845	1	26204	3	Y	1569	1571	0		26
							53	4	1726	9						
05	34348	X	28307	-0-	-6041	-0-	3733	1	22782	3	Y	1593	1594	0		25
							40	4	1752	9						
06	31860	X	24703	-0-	-7157	-0-	3027	1	19991	3	Y	1498	1498	0		25
							37	4	1648	9						
07	32891	X	26001	-0-	-6890	-0-	3155	1	21266	3	Y	1313	1304	0		34
							136	4	1444	9						
08	32891	X	24572	-0-	-8319	-0-	2917	1	20018	3	Y	1383	1334	0		83
							116	4	1521	9						
09	31830	X	22781	-0-	-9049	-0-	2646	1	18667	3	Y	1259	1282	0		60
							83	4	1385	9						
10	28303	X	23507	-0-	-4796	-0-	2732	1	19391	3	Y	1226	1198	0		88
							35	4	1349	9						
11	25170	X	22139	-0-	-3031	-0-	2722	1	18159	3	Y	1071	1085	0		74
							80	4	1178	9						
12	26009	X	21830	-0-	-4179	-0-	2932	1	17670	3	Y	1047	1063	0		58
							76	4	1152	9						

TOTAL GAS PROD: 312,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	13113	-0-	-36053	-0-	241	1	12385	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
02	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	248	1	12845	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	402	1	17057	3	Y	861	861	0			-0-
							947	9									
04	26490	X	19276	-0-	-7214	-0-	395	1	17861	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
05	27373	X	19109	-0-	-8264	-0-	444	1	17649	3	Y	924	924	0			-0-
							1016	9									
06	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	415	1	16876	3	Y	936	936	0			-0-
							1030	9									
07	19933	X	11624	-0-	-8309	-0-	245	1	10687	3	Y	629	629	0			-0-
							692	9									
08	19933	X	3358	-0-	-16575	-0-	70	1	3091	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
09	19290	X	1064	-0-	-18226	-0-	27	1	1029	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	19096	X	7844	-0-	-11252	-0-	205	1	7234	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
11	18330	X	7241	-0-	-11089	-0-	192	1	6603	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
12	11408	X	1197	-0-	-10211	-0-	31	1	1166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,170

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60140	X	44578	-0-	-15562	-0-	819	1	42051	3	Y	1553	1553	0			-0-
							1708	9									
02	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	700	1	36284	3	Y	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
03	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	864	1	36662	3	Y	1665	1665	0			-0-
							1832	9									
04	43140	X	32150	-0-	-10990	-0-	663	1	29955	3	Y	1393	1393	0			-0-
							1532	9									
05	44578	X	29272	-0-	-15306	-0-	687	1	27255	3	Y	1209	1209	0			-0-
							1330	9									
06	43140	X	27493	-0-	-15647	-0-	626	1	25455	3	Y	1284	1284	0			-0-
							1412	9									
07	42594	X	30175	-0-	-12419	-0-	634	1	27648	3	Y	1721	1721	0			-0-
							1893	9									
08	39370	X	33046	-0-	-6324	-0-	698	1	30628	3	Y	1564	1564	0			-0-
							1720	9									
09	32160	X	16063	-0-	-16097	-0-	390	1	14782	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
10	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	771	1	27165	3	Y	1711	1711	0			-0-
							1882	9									
11	31980	X	24171	-0-	-7809	-0-	642	1	22093	3	Y	1305	1305	0			-0-
							1436	9									
12	33046	X	25911	-0-	-7135	-0-	609	1	23347	3	Y	1777	1777	0			-0-
							1955	9									

TOTAL GAS PROD: 370,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,364

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	20344	-0-	-10780	-0-	347	1	18395	3	Y	1456	1456	0	-0-
							1602	9							
02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	249	1	13526	3	Y	1339	1339	0	-0-
							1473	9							
03	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	310	1	15052	3	Y	1572	1572	0	-0-
							1729	9							
04	26070	X	16093	-0-	-9977	-0-	248	1	14723	3	Y	1020	1020	0	-0-
							1122	9							
05	26939	X	14592	-0-	-12347	-0-	253	1	13224	3	Y	1014	1014	0	-0-
							1115	9							
06	19680	X	15676	-0-	-4004	-0-	291	1	14095	3	Y	1173	1173	0	-0-
							1290	9							
07	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	317	1	16223	3	Y	1483	1483	0	-0-
							1631	9							
08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	378	1	19083	3	Y	1693	1693	0	-0-
							1862	9							
09	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	458	1	19272	3	Y	1491	1491	0	-0-
							1640	9							
10	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	467	1	18673	3	Y	1180	1180	0	-0-
							1298	9							
11	20640	X	18378	-0-	-2262	-0-	424	1	16897	3	Y	961	961	0	-0-
							1057	9							
12	22072	X	15735	-0-	-6337	-0-	322	1	15413	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,382

HERREJON 01 WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808

01	32023	X	26957	-0-	-5066	-0-	25545	3	1412	9	Y	1284	1284	0	-0-
02	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	18683	3	1043	9	Y	948	948	0	-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5042	3	266	9	Y	242	242	0	-0-
04	31710	X	-0-	-0-	-31710	-0-					Y	-0-			-0-
05	30163	X	-0-	-0-	-30163	-0-					Y	-0-			-0-
06	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-			-0-
07	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-			-0-
08	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	25008	3	1554	9	Y	1413	1413	0	-0-
09	28716	X	28716	-0-	-0-	-0-	27165	3	1551	9	Y	1410	1410	0	-0-
10	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	25833	3	1482	9	Y	1347	1347	0	-0-
11	23940	X	58	-0-	-23882	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	24738	X	7088	-0-	-17650	-0-	6529	3	559	9	Y	508	508	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 141,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,155

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. GAS LIFT (I)(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	6902	-0-	-786	-0-	178	1	6029	3	Y	632	632	0			-0-
							695	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	372	1	3995	3	Y	430	430	0			-0-
							473	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	280	1	3642	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
04	7260	X	5528	-0-	-1732	-0-	149	1	4635	3	Y	676	676	0			-0-
							744	9									
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	147	1	9189	3	Y	1283	1283	0			-0-
							1411	9									
06	6690	X	5275	-0-	-1415	-0-	71	1	4613	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	99	1	5838	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
08	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	82	1	4425	3	Y	952	952	0			-0-
							1047	9									
09	10410	X	3095	-0-	-7315	-0-	48	1	2498	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									
10	10757	X	5755	-0-	-5002	-0-	108	1	5045	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
11	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	90	1	4309	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
12	6727	X	2616	-0-	-4111	-0-	46	1	2275	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 66,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,518

DAVIS 01 WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11125	-0-	-3352	-0-	280	1	9491	3	Y	1231	1231	0			-0-
							1354	9									
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	609	1	6537	3	Y	960	960	0			-0-
							1056	9									
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	596	1	7759	3	Y	1152	1152	0			-0-
							1267	9									
04	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	1018	1	31624	3	Y	6154	6154	0			-0-
							6769	9									
05	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	679	1	42402	3	Y	7286	7286	0			-0-
							8015	9									
06	38057	X	38057	-0-	-0-	-0-	494	1	31957	3	Y	5096	5096	0			-0-
							5606	9									
07	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	480	1	28271	3	Y	4502	4502	0			-0-
							4952	9									
08	51212	X	26222	-0-	-24990	-0-	412	1	22216	3	Y	3267	3267	0			-0-
							3594	9									
09	49440	X	22851	-0-	-26589	-0-	385	1	20097	3	Y	2154	2154	0			-0-
							2369	9									
10	51088	X	18216	-0-	-32872	-0-	328	1	15341	3	Y	2315	2315	0			-0-
							2547	9									
11	38070	X	15150	-0-	-22920	-0-	269	1	12815	3	Y	1878	1878	0			-0-
							2066	9									
12	33697	X	11852	-0-	-21845	-0-	205	1	10070	3	Y	1434	1434	0			-0-
							1577	9									

TOTAL GAS PROD: 285,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,429

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. GAS LIFT (I)(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	7493	-0-	-2675	-0-	192	1	6525	3	Y	705	705	0			-0-
							776	9									
02	DLQ G-10		4363	-0-	4363	4363	332	1	3565	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
03	8404	X	4041	-0-	-4363	-0-	251	1	3269	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	208	1	6456	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	121	1	7555	3	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
06	7260	X	6427	-0-	-833	-0-	87	1	5612	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
07	7719	X	6591	-0-	-1128	-0-	97	1	5736	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
08	8680	X	4667	-0-	-4013	-0-	68	1	3660	3	Y	854	854	0			-0-
							939	9									
09	8400	X	5775	-0-	-2625	-0-	92	1	4788	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
10	8680	X	6856	-0-	-1824	-0-	128	1	5968	3	Y	691	691	0			-0-
							760	9									
11	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	114	1	5428	3	Y	628	628	0			-0-
							691	9									
12	6603	X	6032	-0-	-571	-0-	109	1	5343	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 74,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

EASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35014	X	35014	-0-	-0-	-0-	3603	1	29810	3	Y	1349	1342	0			19
							117	4	1484	9							
02	DLQ G-10		27097	-0-	27097	27097	3295	1	22678	3	Y	985	986	0			18
							40	4	1084	9							
03	53746	X	26649	-0-	-27097	-0-	3708	1	22004	3	Y	821	824	0			15
							34	4	903	9							
04	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	3033	1	20670	3	Y	931	931	0			15
							42	4	1024	9							
05	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	3071	1	18742	3	Y	1432	1425	0			22
							33	4	1575	9							
06	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	3010	1	19879	3	Y	1815	1806	0			31
							37	4	1997	9							
07	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	3110	1	20964	3	Y	1617	1606	0			42
							134	4	1779	9							
08	DLQ G-10		25272	-0-	25272	25272	2953	1	20269	3	Y	1756	1693	0			105
							118	4	1932	9							
09	DLQ G-10		22801	-0-	22801	48073	2569	1	18127	3	Y	1840	1857	0			88
							81	4	2024	9							
10	DLQ G-10		24596	-0-	24596	72669	2778	1	19718	3	Y	1876	1830	0			134
							36	4	2064	9							
11	DLQ G-10		23565	-0-	23565	96234	2809	1	18741	3	Y	1757	1770	0			121
							82	4	1933	9							
12	116730	X	20496	-0-	-96234	-0-	2609	1	15721	3	Y	1907	1923	0			105
							68	4	2098	9							

TOTAL GAS PROD: 304,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,086

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	18059	-0-	-11422	-0-	174	1	16025	3	Y	1691	1691	0			-0-
							1860	9									
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	190	1	13621	3	Y	1452	1452	0			-0-
							1597	9									
03	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	238	1	14618	3	Y	1486	1486	0			-0-
							1635	9									
04	22440	X	14679	-0-	-7761	-0-	262	1	13101	3	Y	1196	1196	0			-0-
							1316	9									
05	21235	X	15381	-0-	-5854	-0-	290	1	13459	3	Y	1484	1484	0			-0-
							1632	9									
06	17490	X	15054	-0-	-2436	-0-	303	1	12943	3	Y	1644	1644	0			-0-
							1808	9									
07	17050	X	13997	-0-	-3053	-0-	403	1	12035	3	Y	1417	1417	0			-0-
							1559	9									
08	DLQ G-10		13110	-0-	13110	13110	429	1	10969	3	Y	1556	1556	0			-0-
							1712	9									
09	DLQ G-10		11291	-0-	11291	24401	428	1	9445	3	Y	1289	1289	0			-0-
							1418	9									
10	DLQ G-10		11139	-0-	11139	35540	551	1	9115	3	Y	1339	1339	0			-0-
							1473	9									
11	DLQ G-10		9455	-0-	9455	44995	436	1	7712	3	Y	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
12	54632	X	9637	-0-	-44995	-0-	428	1	8208	3	Y	910	910	0			-0-
							1001	9									

TOTAL GAS PROD: 163,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,652

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	25349	-0-	-10270	-0-	532	1	22949	3	Y	1698	1698	0			-0-
							1868	9									
02	DLQ G-10		22163	-0-	22163	22163	445	1	20120	3	Y	1453	1453	0			-0-
							1598	9									
03	46605	X	24442	-0-	-22163	-0-	607	1	22247	3	Y	1444	1444	0			-0-
							1588	9									
04	27630	X	22987	-0-	-4643	-0-	636	1	20895	3	Y	1324	1324	0			-0-
							1456	9									
05	25947	X	23172	-0-	-2775	-0-	635	1	21269	3	Y	1153	1153	0			-0-
							1268	9									
06	24540	X	22722	-0-	-1818	-0-	577	1	21019	3	Y	1024	1024	0			-0-
							1126	9									
07	24521	X	19586	-0-	-4935	-0-	662	1	17822	3	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
08	DLQ G-10		18820	-0-	18820	18820	711	1	16935	3	Y	1067	1067	0			-0-
							1174	9									
09	DLQ G-10		18227	-0-	18227	37047	703	1	16539	3	Y	895	895	0			-0-
							985	9									
10	DLQ G-10		18642	-0-	18642	55689	754	1	16902	3	Y	896	896	0			-0-
							986	9									
11	DLQ G-10		17813	-0-	17813	73502	742	1	16212	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
12	94778	X	21276	-0-	-73502	-0-	965	1	18906	3	Y	1277	1277	0			-0-
							1405	9									

TOTAL GAS PROD: 255,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,014

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	531	1	22934	3	Y	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
02	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	517	1	23367	3	Y	1503	1503	0			-0-
							1653	9									
03	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	708	1	25943	3	Y	1487	1487	0			-0-
							1636	9									
04	27570	X	26690	-0-	-880	-0-	748	1	24593	3	Y	1226	1226	0			-0-
							1349	9									
05	28241	X	26605	-0-	-1636	-0-	746	1	24987	3	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
06	27360	X	12119	-0-	-15241	-0-	303	1	11035	3	Y	710	710	0			-0-
							781	9									
07	28272	X	25076	-0-	-3196	-0-	877	1	23585	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
08	DLQ G-10		23304	-0-	23304	23304	916	1	21802	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
09	DLQ G-10		22145	-0-	22145	45449	881	1	20730	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
10	DLQ G-10		21694	-0-	21694	67143	905	1	20286	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
11	DLQ G-10		20730	-0-	20730	87873	889	1	19405	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
12	110928	X	23055	-0-	-87873	-0-	1088	1	21306	3	Y	601	601	0			-0-
							661	9									

TOTAL GAS PROD: 280,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,221

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	14696	-0-	-14971	-0-	321	1	13828	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
02	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	283	1	12790	3	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
03	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	374	1	13691	3	Y	1652	1652	0			-0-
							1817	9									
04	20400	X	14153	-0-	-6247	-0-	378	1	12421	3	Y	1231	1231	0			-0-
							1354	9									
05	16151	X	13996	-0-	-2155	-0-	375	1	12556	3	Y	968	968	0			-0-
							1065	9									
06	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	443	1	16140	3	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
07	16027	X	13075	-0-	-2952	-0-	435	1	11721	3	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
08	DLQ G-10		12567	-0-	12567	12567	468	1	11152	3	Y	861	861	0			-0-
							947	9									
09	DLQ G-10		11688	-0-	11688	24255	447	1	10506	3	Y	668	668	0			-0-
							735	9									
10	DLQ G-10		11478	-0-	11478	35733	460	1	10319	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
11	DLQ G-10		10490	-0-	10490	46223	434	1	9472	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
12	57671	X	11448	-0-	-46223	-0-	513	1	10058	3	Y	797	797	0			-0-
							877	9									

TOTAL GAS PROD: 161,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,796

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

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	28148	X	15885	-0-	-12263	-0-	157	1	14475	3	Y	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
02	DLQ G-10		13251	-0-	13251	13251	168	1	12026	3	Y	961	961	0			-0-
							1057	9									
03	27514	X	14263	-0-	-13251	-0-	209	1	12790	3	Y	1149	1149	0			-0-
							1264	9									
04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	210	1	10501	3	Y	1265	1265	0			-0-
							1392	9									
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	254	1	11794	3	Y	1039	1039	0			-0-
							1143	9									
06	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	243	1	10407	3	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	328	1	9785	3	Y	763	763	0			-0-
							839	9									
08	DLQ G-10		10200	-0-	10200	10200	355	1	9072	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									
09	DLQ G-10		8576	-0-	8576	18776	344	1	7597	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
10	DLQ G-10		8691	-0-	8691	27467	465	1	7692	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
11	DLQ G-10		6921	-0-	6921	34388	350	1	6180	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
12	42555	X	8167	-0-	-34388	-0-	355	1	6805	3	Y	915	915	0			-0-
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 133,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,158

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7770	-0-	-1809	-0-	191	1	6471	3	Y	1007	1007	0			-0-
							1108	9									
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	526	1	5649	3	Y	1058	1058	0			-0-
							1164	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	317	1	4122	3	Y	773	773	0			-0-
							850	9									
04	11130	X	4827	-0-	-6303	-0-	132	1	4091	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
05	8649	X	6962	-0-	-1687	-0-	94	1	5844	3	Y	931	931	0			-0-
							1024	9									
06	7920	X	5764	-0-	-2156	-0-	74	1	4790	3	Y	818	818	0			-0-
							900	9									
07	8184	X	4996	-0-	-3188	-0-	70	1	4126	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
08	DLQ G-10		5181	-0-	5181	5181	79	1	4254	3	Y	771	771	0			-0-
							848	9									
09	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8837	59	1	3088	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									
10	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13163	76	1	3560	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
11	DLQ G-10		3349	-0-	3349	16512	58	1	2746	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
12	19325	X	2813	-0-	-16512	-0-	46	1	2282	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 62,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,660

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	EOM BALANCE
01	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	19840	3	3449	9	Y	3135	3135	0	-0-
02	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	9522	3	2894	9	Y	2631	2631	0	-0-
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	10858	3	2677	9	Y	2434	2434	0	-0-
04	23040	X	13081	-0-	-9959	-0-	10415	3	2666	9	Y	2424	2424	0	-0-
05	23808	X	13243	-0-	-10565	-0-	10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0	-0-
06	22530	X	9468	-0-	-13062	-0-	7980	3	1488	9	Y	1353	1353	0	-0-
07	13733	X	7684	-0-	-6049	-0-	6461	3	1223	9	Y	1112	1112	0	-0-
08	DLQ G-10		9435	-0-	9435	9435	7695	3	1740	9	Y	1582	1582	0	-0-
09	DLQ G-10		4261	-0-	4261	13696	3405	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
10	DLQ G-10		12475	-0-	12475	26171	10592	3	1883	9	Y	1712	1712	0	-0-
11	DLQ G-10		8711	-0-	8711	34882	7392	3	1319	9	Y	1199	1199	0	-0-
12	42264	X	7382	-0-	-34882	-0-	6466	3	916	9	Y	833	833	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 134,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,387

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	EOM BALANCE
01	4495	X	1901	-0-	-2594	-0-	366	1	812	3	Y	639	643	0	41
							20	4	703	9					
02	DLQ G-10		2376	-0-	2376	2376	496	1	1055	3	Y	733	728	0	46
							19	4	806	9					
03	5298	X	2922	-0-	-2376	-0-	561	1	1233	3	Y	1020	1003	0	63
							6	4	1122	9					
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55
							7	4	1145	9					
05	3317	X	2710	-0-	-607	-0-	532	1	1072	3	Y	998	973	0	80
							8	4	1098	9					
06	2820	X	1114	-0-	-1706	-0-	22	1	48	3	Y	949	991	0	38
							1044	9							
07	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	335	1	674	3	Y	706	703	0	41
							4	4	777	9					
08	DLQ G-10		3706	-0-	3706	3706	704	1	1697	3	Y	1160	1133	0	68
							29	4	1276	9					
09	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4787	18	1	55	3	Y	913	917	0	64
							4	4	1004	9					
10	DLQ G-10		521	-0-	521	5308	22	1	76	3	Y	382	414	0	32
							3	4	420	9					
*11	DLQ G-10		460	-0-	460	5768	9	1	27	3	Y	385	393	0	24
							424	9							
*12	6390	X	622	-0-	-5768	-0-	26	1	75	3	Y	473	466	0	31
							1	4	520	9					

TOTAL GAS PROD: 22,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,399

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	EOM BALANCE
01	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	21308	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
02	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	10400	3	1104	9	Y	1004	1004	0	-0-
03	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	13630	3	1645	9	Y	1495	1495	0	-0-
04	22140	X	15414	-0-	-6726	-0-	13865	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
05	22878	X	12010	-0-	-10868	-0-	10969	3	1041	9	Y	946	946	0	-0-
06	22140	X	10986	-0-	-11154	-0-	9830	3	1156	9	Y	1051	1051	0	-0-
07	15934	X	10138	-0-	-5796	-0-	9062	3	1076	9	Y	978	978	0	-0-
08	DLQ G-10		5906	-0-	5906	5906	5379	3	527	9	Y	479	479	0	-0-
09	DLQ G-10		6973	-0-	6973	12879	6196	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
10	DLQ G-10		6075	-0-	6075	18954	5408	3	667	9	Y	606	606	0	-0-
11	DLQ G-10		6061	-0-	6061	25015	5413	3	648	9	Y	589	589	0	-0-
12	30035	X	5020	-0-	-25015	-0-	4658	3	362	9	Y	329	329	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 128,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	24070	3	1813	9	Y	1648	1648	0	-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10389	3	1080	9	Y	982	982	0	-0-
03	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	12382	3	1637	9	Y	1488	1488	0	-0-
04	25050	X	14462	-0-	-10588	-0-	12927	3	1535	9	Y	1395	1395	0	-0-
05	25885	X	12070	-0-	-13815	-0-	10939	3	1131	9	Y	1028	1028	0	-0-
06	25050	X	7511	-0-	-17539	-0-	6739	3	772	9	Y	702	702	0	-0-
07	14942	X	8308	-0-	-6634	-0-	7319	3	989	9	Y	899	899	0	-0-
08	DLQ G-10		6657	-0-	6657	6657	5978	3	679	9	Y	617	617	0	-0-
09	DLQ G-10		6014	-0-	6014	12671	5255	3	759	9	Y	690	690	0	-0-
10	DLQ G-10		4612	-0-	4612	17283	4061	3	551	9	Y	501	501	0	-0-
11	DLQ G-10		4056	-0-	4056	21339	3609	3	447	9	Y	406	406	0	-0-
12	25471	X	4132	-0-	-21339	-0-	3791	3	341	9	Y	310	310	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 119,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 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	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	896	1	3450	3	Y	419	429	0	26
							131	4	461	9					
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	660	1	2288	3	Y	319	318	0	27
							164	4	351	9					
03	8200	X	4737	-0-	-3463	-0-	881	1	3193	3	Y	439	460	0	6
							180	4	483	9					
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	755	1	2873	3	Y	336	340	0	2
							124	4	370	9					
05	6386	X	4136	-0-	-2250	-0-	762	1	2766	3	Y	404	404	0	2
							164	4	444	9					
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1033	1	3863	3	Y	342	341	0	3
							100	4	376	9					
07	4743	X	3041	-0-	-1702	-0-	698	1	1608	3	Y	246	247	0	2
							464	4	271	9					
08	4743	X	3747	-0-	-996	-0-	636	1	2397	3	Y	314	313	0	3
							369	4	345	9					
09	5370	X	3138	-0-	-2232	-0-	341	1	2315	3	Y	253	253	0	3
							204	4	278	9					
10	5549	X	385	-0-	-5164	-0-	32	1	162	3	Y	169	170	0	2
							5	4	186	9					
*11	5370	X	246	-0-	-5124	-0-	18	1	96	3	Y	118	119	0	1
							2	4	130	9					
12	3751	X	1491	-0-	-2260	-0-	218	1	961	3	Y	263	261	0	3
							23	4	289	9					

TOTAL GAS PROD: 38,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,622

IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33299	X	33299	-0-	-0-	-0-	30538	3	2761	9	Y	2510	2510	0	-0-
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	14310	3	1687	9	Y	1534	1534	0	-0-
03	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	14954	3	2156	9	Y	1960	1960	0	-0-
04	32220	X	17227	-0-	-14993	-0-	15107	3	2120	9	Y	1927	1927	0	-0-
05	33294	X	17182	-0-	-16112	-0-	15115	3	2067	9	Y	1879	1879	0	-0-
06	32220	X	17429	-0-	-14791	-0-	15058	3	2371	9	Y	2155	2155	0	-0-
07	17794	X	15646	-0-	-2148	-0-	13711	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-
08	17794	X	10795	-0-	-6999	-0-	9586	3	1209	9	Y	1099	1099	0	-0-
09	17430	X	14944	-0-	-2486	-0-	13200	3	1744	9	Y	1585	1585	0	-0-
10	18011	X	13832	-0-	-4179	-0-	12095	3	1737	9	Y	1579	1579	0	-0-
11	17430	X	11843	-0-	-5587	-0-	10437	3	1406	9	Y	1278	1278	0	-0-
12	15438	X	11350	-0-	-4088	-0-	10296	3	1054	9	Y	958	958	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,223

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. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-472	-0-	304	1	1677	3	Y	183	184	0			4
							12	4	201	9							
02	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	312	1	1589	3	Y	171	171	0			4
							27	4	188	9							
03	3100	N	2292	-0-	-808	1308	345	1	1813	3	Y	118	119	0			3
							4	4	130	9							
04	3000	N	2345	-0-	-655	653	356	1	1664	3	Y	290	286	0			7
							6	4	319	9							
05	2855	N	2202	-0-	-653	-0-	358	1	1510	3	Y	300	300	0			7
							4	4	330	9							
06	2100	N	970	-0-	-1130	-0-	143	1	562	3	Y	238	238	0			7
							3	4	262	9							
07	2170	N	20	-0-	-2150	-0-	1	3	19	9	Y	17	24	0			-0-
08	2418	X	644	-0-	-1774	-0-	102	1	494	3	Y	34	33	0			1
							11	4	37	9							
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	388	1	1804	3	Y	307	297	0			10
							11	4	338	9							
*11	960	X	845	-0-	-115	-0-	119	1	545	3	Y	163	168	0			5
							2	4	179	9							
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	424	1	1876	3	Y	429	422	0			12
							22	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	746	-0-	-1667	-0-	47	1	606	3	Y	83	84	0			1
							2	4	91	9							
02	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	105	1	1317	3	Y	75	75	0			1
							4	4	83	9							
03	1525	X	16	-0-	-1509	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	699	1	2691	3	Y	669	674	0			42
							102	4	736	9							
02	DLQ G-10		3653	-0-	3653	3653	635	1	2204	3	Y	596	588	0			50
							158	4	656	9							
03	7693	X	4040	-0-	-3653	-0-	687	1	2491	3	Y	655	696	0			9
							141	4	721	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	676	1	2573	3	Y	775	779	0			5
							111	4	853	9							
05	5177	X	4665	-0-	-512	-0-	779	1	2826	3	Y	811	812	0			4
							168	4	892	9							
06	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	667	1	2495	3	Y	754	751	0			7
							65	4	829	9							
07	4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	628	1	1446	3	Y	687	688	0			6
							417	4	756	9							
08	DLQ G-10		3473	-0-	3473	3473	502	1	1895	3	Y	714	714	0			6
							291	4	785	9							
09	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5673	209	1	1418	3	Y	407	409	0			4
							125	4	448	9							
10	DLQ G-10		2501	-0-	2501	8174	325	1	1637	3	Y	443	443	0			4
							52	4	487	9							
*11	DLQ G-10		3579	-0-	3579	11753	458	1	2393	3	Y	624	621	0			7
							42	4	686	9							
*12	14847	X	3094	-0-	-11753	-0-	445	1	1965	3	Y	578	578	0			7
							48	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 42,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,713

LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1233	-0-	-844	-0-	311	1	689	3	Y	196	194	0			13
							17	4	216	9							
02	T. A.		1080	-0-	1080	1080	251	1	535	3	Y	259	256	0			16
							9	4	285	9							
03	T. A.		1235	-0-	1235	2315	316	1	694	3	Y	202	206	0			12
							3	4	222	9							
04	T. A.		1306	-0-	1306	3621	346	1	681	3	Y	250	249	0			13
							4	4	275	9							
05	T. A.		1937	-0-	1937	5558	488	1	984	3	Y	415	395	0			33
							8	4	457	9							
06	8043	X	2485	-0-	-5558	-0-	572	1	1235	3	Y	609	618	0			24
							8	4	670	9							
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	575	1	1156	3	Y	494	489	0			29
							6	4	543	9							
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	447	1	1078	3	Y	292	304	0			17
							18	4	321	9							
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1124	3	Y	346	339	0			24
							74	4	381	9							
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	182	1	626	3	Y	104	119	0			9
							22	4	114	9							
*11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	186	1	570	3	Y	177	175	0			11
							4	4	195	9							
12	1054	N	840	-0-	-214	-0-	132	1	386	3	Y	290	282	0			19
							3	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11771	X	11771	-0-		-0-	-0-	2307	1	7372	3	Y	1849	1857	0			91
								58	4	2034	9							
02	T. A.		10504	-0-		10504	10504	2108	1	6676	3	Y	1523	1519	0			95
								45	4	1675	9							
03	T. A.		8230	-0-		8230	18734	1660	1	5126	3	Y	1278	1321	0			52
								38	4	1406	9							
04	T. A.		8269	-0-		8269	27003	1624	1	5303	3	Y	1190	1179	0			63
								33	4	1309	9							
05	T. A.		7388	-0-		7388	34391	1474	1	4756	3	Y	1025	1039	0			49
								30	4	1128	9							
06	41149	X	6758	-0-		-34391	-0-	1193	1	4487	3	Y	937	938	0			48
								47	4	1031	9							
07	10075	X	7020	-0-		-3055	-0-	896	1	4991	3	Y	996	1018	0			26
								37	4	1096	9							
08	8556	X	6019	-0-		-2537	-0-	663	1	4385	3	Y	853	855	0			24
								33	4	938	9							
09	8280	X	4951	-0-		-3329	-0-	528	1	3584	3	Y	751	765	0			10
								13	4	826	9							
10	7378	X	6327	-0-		-1051	-0-	663	1	4585	3	Y	967	962	0			15
								15	4	1064	9							
*11	6780	X	5787	-0-		-993	-0-	523	1	4211	3	Y	938	928	0			25
								21	4	1032	9							
12	7006	X	6556	-0-		-450	-0-	610	1	4364	3	Y	1413	1399	0			39
								28	4	1554	9							

TOTAL GAS PROD: 89,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,720

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. GAS LIFT	(I)(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	2558	-0-		-1968	-0-	336	1	1849	3	Y	326	326	0			6
								14	4	359	9							
02	DLQ G-10		2718	-0-		2718	2718	385	1	1962	3	Y	307	306	0			7
								33	4	338	9							
03	5326	X	2608	-0-		-2718	-0-	349	1	1836	3	Y	381	380	0			8
								4	4	419	9							
04	2295	X	2295	-0-		-0-	-0-	354	1	1658	3	Y	252	254	0			6
								6	4	277	9							
05	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	421	1	1777	3	Y	302	301	0			7
								5	4	332	9							
06	2455	X	2455	-0-		-0-	-0-	441	1	1730	3	Y	248	248	0			7
								11	4	273	9							
07	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	436	1	1785	3	Y	288	287	0			8
								24	4	317	9							
08	DLQ G-10		2013	-0-		2013	2013	268	1	1292	3	Y	385	382	0			11
								29	4	424	9							
09	DLQ G-10		1649	-0-		1649	3662	208	1	980	3	Y	386	383	0			14
								36	4	425	9							
10	DLQ G-10		1746	-0-		1746	5408	223	1	1038	3	Y	435	435	0			14
								6	4	479	9							
*11	DLQ G-10		1825	-0-		1825	7233	243	1	1116	3	Y	420	422	0			12
								4	4	462	9							
*12	3100	N	179	-0-		-2921	4312	25	1	109	3	Y	40	51	0			1
								1	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 25,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,770

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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	614	1	3231	3	Y	700	685	0			15
							7	4	770	9							
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	227	1	1061	3	Y	142	154	0			3
							4	4	156	9							
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	197	1	831	3	Y	188	187	0			4
							2	4	207	9							
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	244	1	959	3	Y	342	337	0			9
							6	4	376	9							
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	248	1	1015	3	Y	383	382	0			10
							14	4	421	9							
08	DLQ G-10		961	-0-	961	961	126	1	606	3	Y	195	200	0			5
							14	4	215	9							
09	DLQ G-10		763	-0-	763	1724	91	1	429	3	Y	206	204	0			7
							16	4	227	9							
10	DLQ G-10		690	-0-	690	2414	84	1	393	3	Y	192	193	0			6
							2	4	211	9							
*11	DLQ G-10		500	-0-	500	2914	56	1	256	3	Y	170	171	0			5
							1	4	187	9							
*12	3100	N	953	-0-	-2147	767	137	1	607	3	Y	184	184	0			5
							7	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	501	1	1929	3	Y	515	515	0			32
							73	4	567	9							
02	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	412	1	1428	3	Y	481	473	0			40
							102	4	529	9							
03	6042	X	3571	-0-	-2471	-0-	586	1	2122	3	Y	675	705	0			10
							120	4	743	9							
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	649	1	2469	3	Y	816	821	0			5
							106	4	898	9							
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	741	1	2688	3	Y	755	756	0			4
							160	4	831	9							
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	690	1	2580	3	Y	671	669	0			6
							67	4	738	9							
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	629	1	1448	3	Y	603	603	0			6
							418	4	663	9							
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	510	1	1925	3	Y	606	607	0			5
							296	4	667	9							
09	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5318	190	1	1291	3	Y	295	297	0			3
							114	4	325	9							
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	7288	259	1	1305	3	Y	332	332	0			3
							41	4	365	9							
*11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	8351	105	1	551	3	Y	361	360	0			4
							10	4	397	9							
*12	9771	X	1420	-0-	-8351	-0-	188	1	829	3	Y	348	348	0			4
							20	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,458

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	12834	X	10565	-0-	-2269	-0-	1517	1	8358	3	Y	571	581	0			11
							62	4	628	9							
02	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	1477	1	7530	3	Y	619	616	0			14
							127	4	681	9							
03	18119	X	8304	-0-	-9815	-0-	1232	1	6477	3	Y	528	531	0			11
							14	4	581	9							
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1311	1	6132	3	Y	474	474	0			11
							24	4	521	9							
05	11005	X	9506	-0-	-1499	-0-	1713	1	7229	3	Y	494	493	0			12
							21	4	543	9							
06	10530	X	9984	-0-	-546	-0-	1857	1	7287	3	Y	723	715	0			20
							45	4	795	9							
07	10881	X	9813	-0-	-1068	-0-	1798	1	7368	3	Y	499	506	0			13
							98	4	549	9							
08	DLQ G-10		3974	-0-	3974	3974	604	1	2912	3	Y	357	360	0			10
							65	4	393	9							
09	DLQ G-10		1643	-0-	1643	5617	232	1	1094	3	Y	252	253	0			9
							40	4	277	9							
10	DLQ G-10		3848	-0-	3848	9465	593	1	2761	3	Y	434	429	0			14
							17	4	477	9							
*11	DLQ G-10		4388	-0-	4388	13853	698	1	3208	3	Y	427	429	0			12
							12	4	470	9							
*12	17869	X	4016	-0-	-13853	-0-	686	1	3036	3	Y	235	240	0			7
							35	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 83,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

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	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	601	1	3309	3	Y	803	804	0			16
							25	4	883	9							
02	DLQ G-10		3602	-0-	3602	3602	469	1	2393	3	Y	636	637	0			15
							40	4	700	9							
03	6259	X	2657	-0-	-3602	-0-	344	1	1810	3	Y	454	459	0			10
							4	4	499	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	520	1	2435	3	Y	668	663	0			15
							9	4	735	9							
05	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	620	1	2616	3	Y	711	709	0			17
							8	4	782	9							
06	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	565	1	2217	3	Y	610	610	0			17
							14	4	671	9							
07	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	616	1	2524	3	Y	632	632	0			17
							34	4	695	9							
08	DLQ G-10		2817	-0-	2817	2817	405	1	1950	3	Y	381	387	0			11
							43	4	419	9							
09	DLQ G-10		3092	-0-	3092	5909	437	1	2059	3	Y	474	468	0			17
							75	4	521	9							
10	DLQ G-10		2191	-0-	2191	8100	337	1	1570	3	Y	249	258	0			8
							10	4	274	9							
*11	DLQ G-10		1696	-0-	1696	9796	265	1	1219	3	Y	188	191	0			5
							5	4	207	9							
*12	11394	X	1598	-0-	-9796	-0-	242	1	1070	3	Y	249	247	0			7
							12	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,055

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7892	-0-	4792	5254		1481	1	4734	3	Y	1491	1449	0			73
								37	4	1640	9							
02	DLQ G-10		4019	-0-	4019	9273		786	1	2490	3	Y	660	692	0			41
								17	4	726	9							
03	14687	X	5414	-0-	-9273	-0-		1099	1	3395	3	Y	814	822	0			33
								25	4	895	9							
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-		1026	1	3349	3	Y	698	694	0			37
								21	4	768	9							
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-		1432	1	4622	3	Y	1739	1693	0			83
								29	4	1913	9							
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-		1124	1	4230	3	Y	760	804	0			39
								44	4	836	9							
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-		782	1	4356	3	Y	1133	1143	0			29
								32	4	1246	9							
08	DLQ G-10		301	-0-	301	301		6	1	41	3	Y	231	254	0			6
								254	9									
09	DLQ G-10		5738	-0-	5738	6039		676	1	4584	3	Y	419	419	0			6
								17	4	461	9							
10	DLQ G-10		1969	-0-	1969	8008		236	1	1633	3	Y	86	91	0			1
								5	4	95	9							
*11	DLQ G-10		1809	-0-	1809	9817		170	1	1370	3	Y	238	233	0			6
								7	4	262	9							
*12	9822	X	5	-0-	-9817	-0-		1	3	4	9	Y	4	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,273

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	913	-0-	-1939	-0-		156	1	500	3	Y	230	226	0			11
								4	4	253	9							
02	DLQ G-10		2302	-0-	2302	2302		480	1	1519	3	Y	266	260	0			17
								10	4	293	9							
03	5514	X	3212	-0-	-2302	-0-		689	1	2127	3	Y	345	348	0			14
								16	4	380	9							
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		722	1	2358	3	Y	320	317	0			17
								15	4	352	9							
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		571	1	1843	3	Y	265	269	0			13
								12	4	292	9							
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-		562	1	2115	3	Y	234	235	0			12
								22	4	257	9							
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-		369	1	2056	3	Y	277	282	0			7
								15	4	305	9							
08	3565	X	473	-0-	-3092	-0-		22	1	142	3	Y	280	279	0			8
								1	4	308	9							
09	3450	X	208	-0-	-3242	-0-		13	1	86	3	Y	99	106	0			1
								109	9									
10	3069	X	338	-0-	-2731	-0-		28	1	196	3	Y	103	102	0			2
								1	4	113	9							
*11	2970	X	663	-0-	-2307	-0-		52	1	418	3	Y	174	171	0			5
								2	4	191	9							
12	2759	X	1634	-0-	-1125	-0-		160	1	1141	3	Y	296	293	0			8
								7	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

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	4774	X	1839	-0-	-2935	-0-	397	1	1270	3	Y	147	146	0	7
							10	4	162	9					
02	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	522	1	1653	3	Y	200	195	0	12
							11	4	220	9					
03	7109	X	4703	-0-	-2406	-0-	1024	1	3163	3	Y	448	442	0	18
							23	4	493	9					
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	966	1	3155	3	Y	471	464	0	25
							19	4	518	9					
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	Y	415	420	0	20
							19	4	457	9					
06	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	703	1	2643	3	Y	406	405	0	21
							27	4	447	9					
07	4805	X	3556	-0-	-1249	-0-	472	1	2629	3	Y	396	407	0	10
							19	4	436	9					
08	4805	X	797	-0-	-4008	-0-	93	1	614	3	Y	77	85	0	2
							5	4	85	9					
09	4650	X	718	-0-	-3932	-0-	79	1	536	3	Y	92	93	0	1
							2	4	101	9					
10	4340	X	597	-0-	-3743	-0-	68	1	469	3	Y	53	53	0	1
							2	4	58	9					
*11	3810	X	837	-0-	-2973	-0-	79	1	633	3	Y	111	109	0	3
							3	4	122	9					
12	3565	X	546	-0-	-3019	-0-	64	1	455	3	Y	22	24	0	1
							3	4	24	9					

TOTAL GAS PROD: 28,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,838

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	4991	X	2705	-0-	-2286	-0-	683	1	1516	3	Y	425	442	0	27
							38	4	468	9					
02	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	565	1	1202	3	Y	470	467	0	30
							21	4	517	9					
03	6575	X	4270	-0-	-2305	-0-	1090	1	2395	3	Y	703	690	0	43
							12	4	773	9					
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1179	1	2320	3	Y	755	758	0	40
							14	4	831	9					
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1294	1	2607	3	Y	727	709	0	58
							20	4	800	9					
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1187	1	2563	3	Y	651	683	0	26
							17	4	716	9					
07	3472	X	741	-0-	-2731	-0-	173	1	348	3	Y	198	212	0	12
							2	4	218	9					
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	973	1	3349	3	Y	512	469	0	43
							118	4	563	9					
*11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1223	1	3744	3	Y	696	696	0	43
							24	4	766	9					
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	689	1	2021	3	Y	545	552	0	36
							17	4	600	9					

TOTAL GAS PROD: 37,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9199	-0-	-1589	-0-	2277	1	5055	3	Y	1582	1537	0			102
							127	4	1740	9							
02	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	1413	1	3009	3	Y	1258	1280	0			80
							53	4	1384	9							
03	16909	X	11050	-0-	-5859	-0-	2741	1	6023	3	Y	2051	2005	0			126
							30	4	2256	9							
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	2497	1	4914	3	Y	1868	1896	0			98
							29	4	2055	9							
05	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	2304	1	4640	3	Y	1013	1030	0			81
							36	4	1114	9							
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	2850	1	6155	3	Y	1620	1636	0			65
							41	4	1782	9							
07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	3166	1	6365	3	Y	1759	1721	0			103
							34	4	1935	9							
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	2809	1	6772	3	Y	1480	1496	0			87
							114	4	1628	9							
09	10830	X	10528	-0-	-302	-0-	2136	1	6553	3	Y	1280	1278	0			89
							431	4	1408	9							
10	11501	X	7320	-0-	-4181	-0-	1474	1	5072	3	Y	541	585	0			45
							179	4	595	9							
*11	11130	X	8235	-0-	-2895	-0-	1802	1	5515	3	Y	803	798	0			50
							35	4	883	9							
12	11501	X	8877	-0-	-2624	-0-	1952	1	5726	3	Y	1046	1027	0			69
							48	4	1151	9							

TOTAL GAS PROD: 112,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,301

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	3277	1	7277	3	Y	1870	1831	0			120
							182	4	2057	9							
02	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	963	1	2051	3	Y	793	863	0			50
							36	4	872	9							
03	12136	X	8214	-0-	-3922	-0-	1861	1	4089	3	Y	2040	1965	0			125
							20	4	2244	9							
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1779	1	3501	3	Y	1754	1787	0			92
							21	4	1929	9							
05	8773	X	7583	-0-	-1190	-0-	1921	1	3869	3	Y	1603	1566	0			129
							30	4	1763	9							
06	8490	X	7487	-0-	-1003	-0-	1818	1	3926	3	Y	1561	1627	0			63
							26	4	1717	9							
07	8215	X	2174	-0-	-6041	-0-	520	1	1046	3	Y	547	578	0			32
							6	4	602	9							
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1689	1	5811	3	Y	841	771	0			70
							205	4	925	9							
*11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	2217	1	6788	3	Y	1725	1688	0			107
							44	4	1898	9							
*12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1479	1	4340	3	Y	1648	1646	0			109
							37	4	1813	9							

TOTAL GAS PROD: 76,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,384

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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	367	360	0			7
							5	4	404	9							
02	DLQ G-10		6278	-0-	6278	6278	812	1	4138	3	Y	1144	1125	0			26
							70	4	1258	9							
03	2800	N	3336	-0-	536	6814	413	1	2172	3	Y	678	689	0			15
							5	4	746	9							
04	3000	N	3913	-0-	913	7727	548	1	2562	3	Y	721	719	0			17
							10	4	793	9							
05	11866	X	4139	-0-	-7727	-0-	682	1	2879	3	Y	518	523	0			12
							8	4	570	9							
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	628	1	2464	3	Y	536	533	0			15
							15	4	590	9							
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	773	1	3169	3	Y	598	597	0			16
							42	4	658	9							
08	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	496	1	2392	3	Y	522	523	0			15
							53	4	574	9							
09	4020	X	1500	-0-	-2520	-0-	210	1	990	3	Y	240	246	0			9
							36	4	264	9							
10	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	628	1	2922	3	Y	542	533	0			18
							18	4	596	9							
*11	4500	X	3655	-0-	-845	-0-	566	1	2599	3	Y	436	441	0			13
							10	4	480	9							
12	4650	X	3529	-0-	-1121	-0-	562	1	2488	3	Y	409	410	0			12
							29	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 43,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,711

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	5518	X	805	-0-	-4713	-0-	14	1	79	3	Y	646	645	0			13
							1	4	711	9							
02	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	229	1	1167	3	Y	557	557	0			13
							20	4	613	9							
03	6054	X	4025	-0-	-2029	-0-	470	1	2471	3	Y	981	973	0			21
							5	4	1079	9							
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	698	1	3268	3	Y	1356	1346	0			31
							13	4	1492	9							
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	450	1	1898	3	Y	396	418	0			9
							6	4	436	9							
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	646	1	2535	3	Y	932	915	0			26
							15	4	1025	9							
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	717	1	2939	3	Y	1949	1923	0			52
							39	4	2144	9							
08	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	582	1	2805	3	Y	1051	1074	0			29
							63	4	1156	9							
09	5460	X	4561	-0-	-899	-0-	556	1	2619	3	Y	1174	1160	0			43
							95	4	1291	9							
10	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	434	1	2018	3	Y	1130	1136	0			37
							12	4	1243	9							
*11	5640	X	4416	-0-	-1224	-0-	536	1	2465	3	Y	1278	1278	0			37
							9	4	1406	9							
12	5828	X	4045	-0-	-1783	-0-	490	1	2165	3	Y	1241	1243	0			35
							25	4	1365	9							

TOTAL GAS PROD: 46,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,691

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-		25994	3	1967	9	Y	1788	1788	0			-0-
02	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-		12063	3	1322	9	Y	1202	1202	0			-0-
03	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-		14377	3	1727	9	Y	1570	1570	0			-0-
04	27060	X	18063	-0-	-8997	-0-		16294	3	1769	9	Y	1608	1608	0			-0-
05	27962	X	16867	-0-	-11095	-0-		15230	3	1637	9	Y	1488	1488	0			-0-
06	27060	X	14389	-0-	-12671	-0-		12929	3	1460	9	Y	1327	1327	0			-0-
07	18662	X	11913	-0-	-6749	-0-		10662	3	1251	9	Y	1137	1137	0			-0-
08	18662	X	11185	-0-	-7477	-0-		10160	3	1025	9	Y	932	932	0			-0-
09	18060	X	10798	-0-	-7262	-0-		9606	3	1192	9	Y	1084	1084	0			-0-
10	16864	X	9427	-0-	-7437	-0-		8363	3	1064	9	Y	967	967	0			-0-
11	14400	X	7780	-0-	-6620	-0-		7022	3	758	9	Y	689	689	0			-0-
12	11687	X	7794	-0-	-3893	-0-		7263	3	531	9	Y	483	483	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,275

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-		885	1	4875	3	Y	1303	1311	0			25
								36	4	1433	9							
02	DLQ G-10		4968	-0-	4968	4968		616	1	3140	3	Y	1054	1055	0			24
								53	4	1159	9							
03	8183	X	3215	-0-	-4968	-0-		385	1	2025	3	Y	728	736	0			16
								4	4	801	9							
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-		162	1	760	3	Y	134	147	0			3
								3	4	147	9							
05	9269	X	7949	-0-	-1320	-0-		1191	1	5027	3	Y	1560	1526	0			37
								15	4	1716	9							
06	6990	X	1710	-0-	-5280	-0-		277	1	1089	3	Y	306	335	0			8
								7	4	337	9							
07	5487	X	743	-0-	-4744	-0-		113	1	464	3	Y	145	149	0			4
								6	4	160	9							
08	7936	X	2281	-0-	-5655	-0-		342	1	1650	3	Y	229	227	0			6
								37	4	252	9							
09	7680	X	236	-0-	-7444	-0-		34	1	160	3	Y	33	38	0			1
								6	4	36	9							
10	7936	X	3651	-0-	-4285	-0-		506	1	2354	3	Y	706	684	0			23
								14	4	777	9							
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-						Y	-0-	23	0			-0-
12	2294	X	34	-0-	-2260	-0-		2	3	32	9	Y	29	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 33,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	3	3	Y	25	24	0	1
							28	9							
03	T. A.		221	-0-	221	253	19	1	101	3	Y	92	91	0	2
							101	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-	2	0	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-			-0-
06	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	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: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139

01	14570	X	10512	-0-	-4058	-0-	1253	1	6903	3	Y	2095	2097	0	41
							51	4	2305	9					
02	DLQ G-10		10065	-0-	10065	10065	1296	1	6604	3	Y	1866	1864	0	43
							112	4	2053	9					
03	20105	X	10040	-0-	-10065	-0-	1256	1	6604	3	Y	1969	1969	0	43
							14	4	2166	9					
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664	0	38
							23	4	1825	9					
05	11129	X	8647	-0-	-2482	-0-	1361	1	5745	3	Y	1385	1390	0	33
							17	4	1524	9					
06	10770	X	8509	-0-	-2261	-0-	1402	1	5502	3	Y	1428	1422	0	39
							34	4	1571	9					
07	11129	X	6967	-0-	-4162	-0-	1117	1	4578	3	Y	1101	1111	0	29
							61	4	1211	9					
08	10044	X	5515	-0-	-4529	-0-	750	1	3617	3	Y	970	972	0	27
							81	4	1067	9					
09	9060	X	504	-0-	-8556	-0-	60	1	285	3	Y	135	157	0	5
							10	4	149	9					
10	8804	X	6264	-0-	-2540	-0-	855	1	3979	3	Y	1278	1241	0	42
							24	4	1406	9					
*11	8520	X	6369	-0-	-2151	-0-	865	1	3973	3	Y	1378	1380	0	40
							15	4	1516	9					
12	6975	X	3886	-0-	-3089	-0-	522	1	2310	3	Y	934	947	0	27
							27	4	1027	9					

TOTAL GAS PROD: 86,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	1716	1	5484	3	Y	961	945	0			47
							43	4	1057	9							
02	T. A.		7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	Y	716	718	0			45
							32	4	788	9							
03	T. A.		6969	-0-	6969	14082	1543	1	4766	3	Y	568	590	0			23
							35	4	625	9							
04	T. A.		7456	-0-	7456	21538	1566	1	5114	3	Y	676	663	0			36
							32	4	744	9							
05	T. A.		7465	-0-	7465	29003	1602	1	5171	3	Y	599	606	0			29
							33	4	659	9							
06	36870	X	7867	-0-	-29003	-0-	1482	1	5575	3	Y	684	678	0			35
							58	4	752	9							
07	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	880	1	4904	3	Y	587	607	0			15
							36	4	646	9							
08	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	870	1	5758	3	Y	878	868	0			25
							43	4	966	9							
09	7860	X	4787	-0-	-3073	-0-	530	1	3599	3	Y	586	603	0			8
							13	4	645	9							
10	8122	X	4764	-0-	-3358	-0-	509	1	3517	3	Y	660	658	0			10
							12	4	726	9							
*11	7860	X	1186	-0-	-6674	-0-	113	1	911	3	Y	143	149	0			4
							5	4	157	9							
12	7626	X	2562	-0-	-5064	-0-	248	1	1773	3	Y	482	473	0			13
							11	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 72,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,540

MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	Y	688	682	0			34
							29	4	757	9							
02	DLQ G-10		4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	Y	606	602	0			38
							19	4	667	9							
03	9798	X	5463	-0-	-4335	-0-	1153	1	3560	3	Y	658	669	0			27
							26	4	724	9							
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3689	3	Y	729	717	0			39
							23	4	802	9							
05	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	1075	1	3468	3	Y	604	614	0			29
							22	4	664	9							
06	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	901	1	3390	3	Y	554	555	0			28
							35	4	609	9							
07	5828	X	4323	-0-	-1505	-0-	602	1	3352	3	Y	313	333	0			8
							25	4	344	9							
08	5828	X	3335	-0-	-2493	-0-	383	1	2531	3	Y	365	363	0			10
							19	4	402	9							
09	5640	X	3426	-0-	-2214	-0-	377	1	2558	3	Y	438	442	0			6
							9	4	482	9							
10	5239	X	3612	-0-	-1627	-0-	385	1	2666	3	Y	502	500	0			8
							9	4	552	9							
*11	4950	X	3269	-0-	-1681	-0-	300	1	2415	3	Y	493	488	0			13
							12	4	542	9							
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	514	1	3671	3	Y	836	826	0			23
							23	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,786

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		179	1	2289	3	Y	239	237	0			3
								7	4	263	9							
02	T. A.		2557	-0-	2557	2557		159	1	2004	3	Y	353	350	0			6
								6	4	388	9							
03	T. A.		298	-0-	298	2855		7	1	83	3	Y	189	192	0			3
								208	9									
04	T. A.		1473	-0-	1473	4328		87	1	965	3	Y	379	375	0			7
								4	4	417	9							
05	T. A.		2867	-0-	2867	7195		187	1	2302	3	Y	340	339	0			8
								4	4	374	9							
06	9905	X	2710	-0-	-7195	-0-		190	1	2041	3	Y	430	413	0			25
								6	4	473	9							
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		166	1	1627	3	Y	375	382	0			18
								7	4	413	9							
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-		246	1	2110	3	Y	355	356	0			17
								10	4	391	9							
09	2760	X	1850	-0-	-910	-0-		159	1	1473	3	Y	192	192	0			17
								7	4	211	9							
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-		257	1	2614	3	Y	338	334	0			21
								8	4	372	9							
11	2700	X	869	-0-	-1831	-0-		66	1	621	3	Y	164	174	0			11
								2	4	180	9							
12	2759	X	2166	-0-	-593	-0-		201	1	1853	3	Y	98	103	0			6
								4	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		512	1	1971	3	Y	556	559	0			35
								75	4	612	9							
02	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392		419	1	1453	3	Y	378	381	0			32
								104	4	416	9							
03	5951	X	3559	-0-	-2392	-0-		612	1	2218	3	Y	549	573	0			8
								125	4	604	9							
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-		437	1	1660	3	Y	544	548	0			4
								71	4	598	9							
05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-		527	1	1913	3	Y	716	717	0			3
								114	4	788	9							
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-		660	1	2470	3	Y	513	511	0			5
								64	4	564	9							
07	3565	X	2691	-0-	-874	-0-		575	1	1325	3	Y	372	374	0			3
								382	4	409	9							
08	3565	X	2735	-0-	-830	-0-		428	1	1616	3	Y	403	403	0			3
								248	4	443	9							
09	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-		217	1	1475	3	Y	419	418	0			4
								130	4	461	9							
10	3875	X	2387	-0-	-1488	-0-		293	1	1474	3	Y	521	520	0			5
								47	4	573	9							
*11	3750	X	1616	-0-	-2134	-0-		158	1	825	3	Y	563	562	0			6
								14	4	619	9							
12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-		252	1	1110	3	Y	605	603	0			8
								27	4	666	9							

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3721	-0-		-1332	-0-	483	1	1859	3	Y	1189	1180	0		74
								71	4	1308	9						
02	DLQ G-10		1547	-0-		1547	1547	202	1	702	3	Y	539	568	0		45
								50	4	593	9						
03	2640	X	1093	-0-		-1547	-0-	195	1	706	3	Y	138	181	0		2
								40	4	152	9						
04	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-	308	1	1169	3	Y	362	362	0		2
								50	4	398	9						
05	4836	X	1046	-0-		-3790	-0-	135	1	488	3	Y	358	358	0		2
								29	4	394	9						
06	3600	X	704	-0-		-2896	-0-	88	1	330	3	Y	252	252	0		2
								9	4	277	9						
07	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-	881	1	2029	3	Y	734	729	0		7
								586	4	807	9						
08	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	343	1	1293	3	Y	427	430	0		4
								199	4	470	9						
09	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	279	1	1895	3	Y	428	428	0		4
								167	4	471	9						
10	4309	X	2717	-0-		-1592	-0-	351	1	1768	3	Y	493	492	0		5
								56	4	542	9						
*11	4170	X	2005	-0-		-2165	-0-	229	1	1196	3	Y	508	507	0		6
								21	4	559	9						
12	4309	X	2801	-0-		-1508	-0-	407	1	1797	3	Y	503	503	0		6
								44	4	553	9						

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

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	32085	X	26528	-0-		-5557	-0-	560	1	24162	3	Y	1642	1642	0		-0-
								1806	9								
02	25516	X	25516	-0-		-0-	-0-	520	1	23509	3	Y	1352	1352	0		-0-
								1487	9								
03	28114	X	28114	-0-		-0-	-0-	706	1	25864	3	Y	1404	1404	0		-0-
								1544	9								
04	30270	X	25630	-0-		-4640	-0-	717	1	23549	3	Y	1240	1240	0		-0-
								1364	9								
05	29481	X	26088	-0-		-3393	-0-	718	1	24032	3	Y	1216	1216	0		-0-
								1338	9								
06	27330	X	26004	-0-		-1326	-0-	667	1	24267	3	Y	973	973	0		-0-
								1070	9								
07	28241	X	23102	-0-		-5139	-0-	791	1	21281	3	Y	936	936	0		-0-
								1030	9								
08	28117	X	22330	-0-		-5787	-0-	855	1	20365	3	Y	1009	1009	0		-0-
								1110	9								
09	26010	X	21515	-0-		-4495	-0-	839	1	19740	3	Y	851	851	0		-0-
								936	9								
10	26877	X	21846	-0-		-5031	-0-	892	1	19995	3	Y	872	872	0		-0-
								959	9								
11	26010	X	20456	-0-		-5554	-0-	861	1	18797	3	Y	725	725	0		-0-
								798	9								
12	23095	X	21880	-0-		-1215	-0-	1007	1	19730	3	Y	1039	1039	0		-0-
								1143	9								

TOTAL GAS PROD: 289,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	36332	X	22440	-0-	-13892	-0-	504	1	19482	3	Y	2231	2231	0			-0-
							2454	9									
02	DLQ G-10		20448	-0-	20448	20448	393	1	17737	3	Y	2107	2107	0			-0-
							2318	9									
03	41825	X	21377	-0-	-20448	-0-	495	1	19459	3	Y	1294	1294	0			-0-
							1423	9									
04	29010	X	19789	-0-	-9221	-0-	489	1	17350	3	Y	1773	1773	0			-0-
							1950	9									
05	25885	X	19160	-0-	-6725	-0-	532	1	16759	3	Y	1699	1699	0			-0-
							1869	9									
06	21900	X	18327	-0-	-3573	-0-	616	1	15670	3	Y	1855	1855	0			-0-
							2041	9									
07	22630	X	16540	-0-	-6090	-0-	600	1	14707	3	Y	1121	1121	0			-0-
							1233	9									
08	21390	X	12045	-0-	-9345	-0-	190	1	10890	3	Y	877	877	0			-0-
							965	9									
09	19800	X	7817	-0-	-11983	-0-	150	1	7323	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
10	19158	X	14269	-0-	-4889	-0-	278	1	13049	3	Y	856	856	0			-0-
							942	9									
11	18330	X	16197	-0-	-2133	-0-	296	1	13739	3	Y	1965	1965	0			-0-
							2162	9									
12	16554	X	12841	-0-	-3713	-0-	282	1	11618	3	Y	855	855	0			-0-
							941	9									

TOTAL GAS PROD: 201,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,946

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6731	-0-	-2476	-0-	163	1	5545	3	Y	930	930	0			-0-
							1023	9									
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	438	1	4709	3	Y	813	813	0			-0-
							894	9									
03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	641	1	8339	3	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
04	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	336	1	10455	3	Y	2313	2313	0			-0-
							2544	9									
05	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	321	1	20044	3	Y	3521	3521	0			-0-
							3873	9									
06	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	250	1	16194	3	Y	2433	2433	0			-0-
							2676	9									
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	252	1	14863	3	Y	2182	2182	0			-0-
							2400	9									
08	24304	X	15300	-0-	-9004	-0-	246	1	13241	3	Y	1648	1648	0			-0-
							1813	9									
09	23460	X	12189	-0-	-11271	-0-	200	1	10429	3	Y	1418	1418	0			-0-
							1560	9									
10	24242	X	9285	-0-	-14957	-0-	166	1	7771	3	Y	1225	1225	0			-0-
							1348	9									
11	19110	X	6989	-0-	-12121	-0-	120	1	5735	3	Y	1031	1031	0			-0-
							1134	9									
12	17515	X	5995	-0-	-11520	-0-	102	1	5016	3	Y	797	797	0			-0-
							877	9									

TOTAL GAS PROD: 146,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,210

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	Y	144	144	0	-0-
							158	9							
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	17	1	829	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							
05	3100	N	16818	-0-	13718	13718	338	1	15724	3	Y	687	687	0	-0-
							756	9							
06	3000	N	32082	-0-	29082	42800	656	1	28078	3	Y	3044	3044	0	-0-
							3348	9							
07	3100	N	21515	-0-	18415	61215	624	1	18635	3	Y	2051	2051	0	-0-
							2256	9							
08	78651	X	17436	-0-	-61215	-0-	580	1	14822	3	Y	1849	1849	0	-0-
							2034	9							
09	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	539	1	11903	3	Y	1528	1528	0	-0-
							1681	9							
10	14229	X	13381	-0-	-848	-0-	653	1	10808	3	Y	1745	1745	0	-0-
							1920	9							
11	13770	X	11688	-0-	-2082	-0-	482	1	8547	3	Y	2417	2417	0	-0-
							2659	9							
12	14229	X	11026	-0-	-3203	-0-	437	1	8394	3	Y	1995	1995	0	-0-
							2195	9							

TOTAL GAS PROD: 139,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,731

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	31865	-0-	-14883	-0-	746	1	28812	3	Y	2097	2097	0	-0-
							2307	9							
02	DLQ G-10		27727	-0-	27727	27727	561	1	25288	3	Y	1707	1707	0	-0-
							1878	9							
03	58454	X	30727	-0-	-27727	-0-	728	1	28644	3	Y	1232	1232	0	-0-
							1355	9							
04	38220	X	28538	-0-	-9682	-0-	727	1	25790	3	Y	1837	1837	0	-0-
							2021	9							
05	36208	X	27848	-0-	-8360	-0-	790	1	24909	3	Y	1954	1954	0	-0-
							2149	9							
06	30840	X	26628	-0-	-4212	-0-	926	1	23545	3	Y	1961	1961	0	-0-
							2157	9							
07	30721	X	24672	-0-	-6049	-0-	917	1	22484	3	Y	1155	1155	0	-0-
							1271	9							
08	30721	X	20588	-0-	-10133	-0-	338	1	19364	3	Y	805	805	0	-0-
							886	9							
09	28530	X	22267	-0-	-6263	-0-	428	1	20930	3	Y	826	826	0	-0-
							909	9							
10	27838	X	20139	-0-	-7699	-0-	403	1	18924	3	Y	738	738	0	-0-
							812	9							
11	26640	X	18609	-0-	-8031	-0-	371	1	17224	3	Y	922	922	0	-0-
							1014	9							
12	24676	X	20479	-0-	-4197	-0-	460	1	18949	3	Y	973	973	0	-0-
							1070	9							

TOTAL GAS PROD: 300,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,207

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	26350	-0-	-12958	-0-	589	1	22757	3	Y	2731	2731	0	-0-
							3004	9							
02	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	475	1	21413	3	Y	2525	2525	0	-0-
							2778	9							
03	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	508	1	20000	3	Y	1339	1339	0	-0-
							1473	9							
04	32940	X	23791	-0-	-9149	-0-	586	1	20783	3	Y	2202	2202	0	-0-
							2422	9							
05	31000	X	23705	-0-	-7295	-0-	661	1	20830	3	Y	2013	2013	0	-0-
							2214	9							
06	26430	X	22606	-0-	-3824	-0-	744	1	18903	3	Y	2690	2690	0	-0-
							2959	9							
07	27311	X	20696	-0-	-6615	-0-	744	1	18245	3	Y	1552	1552	0	-0-
							1707	9							
08	24583	X	18603	-0-	-5980	-0-	297	1	16972	3	Y	1213	1213	0	-0-
							1334	9							
09	23790	X	19580	-0-	-4210	-0-	370	1	18086	3	Y	1022	1022	0	-0-
							1124	9							
10	23715	X	17429	-0-	-6286	-0-	341	1	16007	3	Y	983	983	0	-0-
							1081	9							
11	22620	X	17176	-0-	-5444	-0-	332	1	15416	3	Y	1298	1298	0	-0-
							1428	9							
12	20708	X	17868	-0-	-2840	-0-	388	1	15977	3	Y	1366	1366	0	-0-
							1503	9							

TOTAL GAS PROD: 254,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,934

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	33263	X	18339	-0-	-14924	-0-	423	1	16331	3	Y	1441	1441	0			-0-
							1585	9									
02	DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	290	1	13057	3	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
03	31881	X	17679	-0-	-14202	-0-	425	1	16729	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
04	24180	X	16380	-0-	-7800	-0-	426	1	15116	3	Y	762	762	0			-0-
							838	9									
05	22785	X	8984	-0-	-13801	-0-	259	1	8161	3	Y	513	513	0			-0-
							564	9									
06	17760	X	8130	-0-	-9630	-0-	279	1	7099	3	Y	684	684	0			-0-
							752	9									
07	17670	X	14718	-0-	-2952	-0-	554	1	13595	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
08	17670	X	14541	-0-	-3129	-0-	239	1	13687	3	Y	559	559	0			-0-
							615	9									
09	16380	X	11096	-0-	-5284	-0-	211	1	10296	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
10	14725	X	9602	-0-	-5123	-0-	191	1	8993	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
11	14250	X	10176	-0-	-4074	-0-	203	1	9457	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
12	14725	X	7525	-0-	-7200	-0-	162	1	6674	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 151,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

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	EOM BALANCE
01	12617	X	10200	-0-	-2417	-0-	1318	1	7257	3	Y	1428	1433	0	28
							54	4	1571	9					
02	DLQ G-10		9979	-0-	9979	9979	1313	1	6692	3	Y	1692	1681	0	39
							113	4	1861	9					
03	16682	X	6703	-0-	-9979	-0-	821	1	4319	3	Y	1413	1421	0	31
							9	4	1554	9					
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	1294	1	6053	3	Y	1495	1492	0	34
							23	4	1645	9					
05	9920	X	8030	-0-	-1890	-0-	1301	1	5491	3	Y	1111	1119	0	26
							16	4	1222	9					
06	9600	X	7148	-0-	-2452	-0-	1161	1	4556	3	Y	1275	1266	0	35
							28	4	1403	9					
07	9920	X	6330	-0-	-3590	-0-	1013	1	4153	3	Y	1008	1016	0	27
							55	4	1109	9					
08	9331	X	7599	-0-	-1732	-0-	1078	1	5197	3	Y	1098	1094	0	31
							116	4	1208	9					
09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1329	1	6265	3	Y	1657	1628	0	60
							228	4	1823	9					
10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	1404	1	6533	3	Y	1627	1633	0	54
							40	4	1790	9					
*11	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	1229	1	5646	3	Y	1238	1256	0	36
							22	4	1362	9					
*12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	1839	1	8134	3	Y	2019	1998	0	57
							95	4	2221	9					

TOTAL GAS PROD: 104,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,061

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	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	396	388	0	8
							7	4	436	9					
02	DLQ G-10		814	-0-	814	814	67	1	339	3	Y	365	365	0	8
							6	4	402	9					
03	T. A.		4646	-0-	4646	5460	551	1	2897	3	Y	1084	1068	0	24
							6	4	1192	9					
04	T. A.		4239	-0-	4239	9699	584	1	2731	3	Y	830	835	0	19
							11	4	913	9					
05	T. A.		4353	-0-	4353	14052	654	1	2760	3	Y	846	845	0	20
							8	4	931	9					
06	17352	X	3300	-0-	-14052	-0-	533	1	2092	3	Y	602	605	0	17
							13	4	662	9					
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	629	1	2576	3	Y	298	307	0	8
							34	4	328	9					
08	4247	X	2688	-0-	-1559	-0-	382	1	1841	3	Y	385	382	0	11
							41	4	424	9					
09	4110	X	238	-0-	-3872	-0-	5	1	24	3	Y	189	193	0	7
							1	4	208	9					
10	4247	X	18	-0-	-4229	-0-	1	1	4	3	Y	12	19	0	-0-
							13	9							
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	516	1	2372	3	Y	969	941	0	28
							9	4	1066	9					
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	488	1	2158	3	Y	750	757	0	21
							25	4	825	9					

TOTAL GAS PROD: 32,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,726

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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	810	1	4460	3	Y	1559	1559	0	30
							33	4	1715	9					
02	DLQ G-10		4426	-0-	4426	4426	525	1	2676	3	Y	1073	1078	0	25
							45	4	1180	9					
03	10901	X	6475	-0-	-4426	-0-	777	1	4085	3	Y	1458	1451	0	32
							9	4	1604	9					
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	400	1	1871	3	Y	983	992	0	23
							7	4	1081	9					
05	13826	X	9011	-0-	-4815	-0-	1338	1	5646	3	Y	1828	1808	0	43
							16	4	2011	9					
06	6780	X	5895	-0-	-885	-0-	892	1	3499	3	Y	1348	1354	0	37
							21	4	1483	9					
07	6479	X	4550	-0-	-1929	-0-	666	1	2728	3	Y	1018	1028	0	27
							36	4	1120	9					
08	9021	X	172	-0-	-8849	-0-	6	1	30	3	Y	123	147	0	3
							1	4	135	9					
09	8730	X	73	-0-	-8657	-0-	6	1	29	3	Y	34	36	0	1
							1	4	37	9					
10	9021	X	137	-0-	-8884	-0-	16	1	73	3	Y	44	44	0	1
							48	9							
*11	5910	X	1849	-0-	-4061	-0-	315	1	1449	3	Y	72	71	0	2
							6	4	79	9					
12	4557	X	543	-0-	-4014	-0-	9	1	42	3	Y	447	436	0	13
							492	9							

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,987

KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3749	-0-	3749	15297	394	1	2172	3	Y	1061	1065	0	21
							16	4	1167	9					
02	18887	X	3590	-0-	-15297	-0-	397	1	2026	3	Y	1030	1027	0	24
							34	4	1133	9					
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	476	1	2505	3	Y	1073	1074	0	23
							5	4	1180	9					
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	566	1	2646	3	Y	1688	1672	0	39
							10	4	1857	9					
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	537	1	2265	3	Y	396	426	0	9
							7	4	436	9					
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	782	1	3071	3	Y	609	601	0	17
							19	4	670	9					
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	619	1	2539	3	Y	440	445	0	12
							34	4	484	9					
08	5239	X	2549	-0-	-2690	-0-	339	1	1636	3	Y	489	487	0	14
							36	4	538	9					
09	5070	X	3221	-0-	-1849	-0-	383	1	1805	3	Y	879	861	0	32
							66	4	967	9					
10	4681	X	9	-0-	-4672	-0-	1	1	6	3	Y	2	34	0	-0-
							2	9							
*11	4530	X	1626	-0-	-2904	-0-	192	1	884	3	Y	497	483	0	14
							3	4	547	9					
*12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	14	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,164

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	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
02	1400	X	491	-0-	-909	-0-	37	1	252	3	Y	184	181	0	3
							202	9							
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	379	1	2249	3	Y	1051	1034	0	20
							3	4	1156	9					
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	Y	63	82	0	1
							1	4	69	9					
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	3	Y	682	672	0	11
							3	4	750	9					
06	3510	X	52	-0-	-3458	-0-	1	1	4	3	Y	43	53	0	1
							47	9							
07	3627	X	155	-0-	-3472	-0-	2	1	14	3	Y	126	124	0	3
							139	9							
08	3782	X	494	-0-	-3288	-0-	58	1	381	3	Y	47	49	0	1
							3	4	52	9					
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	2883	X	94	-0-	-2789	-0-	6	1	43	3	Y	41	40	0	1
							45	9							
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*12	496	X	47	-0-	-449	-0-	1	1	4	3	Y	38	37	0	1
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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	EOM BALANCE
01	55924	X	37669	-0-	-18255	-0-	35678	3	1991	9	Y	1810	1810	0	-0-
02	32130	X	32130	-0-	-0-	-0-	30501	3	1629	9	Y	1481	1481	0	-0-
03	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	18680	3	1035	9	Y	941	941	0	-0-
04	40170	X	26025	-0-	-14145	-0-	24773	3	1252	9	Y	1138	1138	0	-0-
05	41509	X	18176	-0-	-23333	-0-	17476	3	700	9	Y	636	636	0	-0-
06	36450	X	80	-0-	-36370	-0-	50	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
07	35557	X	77	-0-	-35480	-0-	44	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-			-0-
09	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
10	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1940	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 135,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,081

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	EOM BALANCE
01	3193	X	2325	-0-	-868	-0-	287	1	1580	3	Y	405	415	0	8
							12	4	446	9					
02	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	152	1	775	3	Y	611	605	0	14
							13	4	672	9					
03	4194	X	2582	-0-	-1612	-0-	273	1	1438	3	Y	789	786	0	17
							3	4	868	9					
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	1487	3	Y	485	491	0	11
							6	4	534	9					
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	345	1	1455	3	Y	533	531	0	13
							4	4	586	9					
06	2010	X	810	-0-	-1200	-0-	74	1	292	3	Y	402	404	0	11
							2	4	442	9					
07	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	281	1	1150	3	Y	229	234	0	6
							15	4	252	9					
08	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	254	1	1226	3	Y	302	300	0	8
							27	4	332	9					
09	2340	X	958	-0-	-1382	-0-	119	1	560	3	Y	235	234	0	9
							20	4	259	9					
10	2387	X	1688	-0-	-699	-0-	275	1	1280	3	Y	114	119	0	4
							8	4	125	9					
*11	1770	X	276	-0-	-1494	-0-	27	1	125	3	Y	113	114	0	3
							124	9							
12	1829	X	1259	-0-	-570	-0-	188	1	832	3	Y	208	205	0	6
							10	4	229	9					

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

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	EOM BALANCE
01	47182	X	35065	-0-	-12117	-0-	33550	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
02	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	26640	3	1074	9	Y	976	976	0	-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17032	3	762	9	Y	693	693	0	-0-
04	38910	X	18663	-0-	-20247	-0-	17597	3	1066	9	Y	969	969	0	-0-
05	40207	X	14316	-0-	-25891	-0-	13432	3	884	9	Y	804	804	0	-0-
06	33930	X	22644	-0-	-11286	-0-	21452	3	1192	9	Y	1084	1084	0	-0-
07	30690	X	21404	-0-	-9286	-0-	20408	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
08	19282	X	18865	-0-	-417	-0-	17378	3	1487	9	Y	1352	1352	0	-0-
09	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	22803	3	966	9	Y	878	878	0	-0-
10	23405	X	22067	-0-	-1338	-0-	21285	3	782	9	Y	711	711	0	-0-
11	22650	X	19064	-0-	-3586	-0-	18110	3	954	9	Y	867	867	0	-0-
12	24552	X	3694	-0-	-20858	-0-	3393	3	301	9	Y	274	274	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 245,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,890

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

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	32426	X	26330	-0-	-6096	-0-	635	1	24526	3	Y	1063	1063	0			-0-
							1169	9									
02	DLQ G-10		15871	-0-	15871	15871	325	1	14660	3	Y	805	805	0			-0-
							886	9									
03	34598	X	18727	-0-	-15871	-0-	452	1	17761	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
04	28350	X	19969	-0-	-8381	-0-	519	1	18419	3	Y	937	937	0			-0-
							1031	9									
05	27590	X	20568	-0-	-7022	-0-	589	1	18576	3	Y	1275	1275	0			-0-
							1403	9									
06	25470	X	20821	-0-	-4649	-0-	729	1	18528	3	Y	1422	1422	0			-0-
							1564	9									
07	20646	X	18707	-0-	-1939	-0-	692	1	16975	3	Y	945	945	0			-0-
							1040	9									
08	20646	X	18693	-0-	-1953	-0-	290	1	16588	3	Y	1650	1650	0			-0-
							1815	9									
09	20820	X	20405	-0-	-415	-0-	377	1	18419	3	Y	1463	1463	0			-0-
							1609	9									
10	21514	X	17062	-0-	-4452	-0-	328	1	15427	3	Y	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
11	20820	X	9346	-0-	-11474	-0-	185	1	8622	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
12	21080	X	11856	-0-	-9224	-0-	270	1	11115	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 218,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,133

MANGIONE 01 WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073

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	15376	X	10214	-0-	-5162	-0-	8645	3	1569	9	Y	1426	1426	0			-0-
02	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	8371	3	1425	9	Y	1295	1295	0			-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	8832	3	1222	9	Y	1111	1111	0			-0-
04	14490	X	8721	-0-	-5769	-0-	7567	3	1154	9	Y	1049	1049	0			-0-
05	14074	X	7816	-0-	-6258	-0-	6575	3	1241	9	Y	1128	1128	0			-0-
06	10500	X	5156	-0-	-5344	-0-	4585	3	571	9	Y	519	519	0			-0-
07	10850	X	9638	-0-	-1212	-0-	7731	3	1907	9	Y	1734	1734	0			-0-
08	10044	X	7541	-0-	-2503	-0-	6016	3	1525	9	Y	1386	1386	0			-0-
09	8730	X	8467	-0-	-263	-0-	7118	3	1349	9	Y	1226	1226	0			-0-
10	9641	X	8201	-0-	-1440	-0-	6214	3	1987	9	Y	1806	1806	0			-0-
11	9330	X	7310	-0-	-2020	-0-	5852	3	1458	9	Y	1325	1325	0			-0-
12	9641	X	4814	-0-	-4827	-0-	3897	3	917	9	Y	834	834	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,839

FRANK MALEK 02 WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269

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	64325	X	41956	-0-	-22369	-0-	40285	3	1671	9	Y	1519	1519	0			-0-
02	36077	X	36077	-0-	-0-	-0-	34772	3	1305	9	Y	1186	1186	0			-0-
03	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	17976	3	755	9	Y	686	686	0			-0-
04	45780	X	28499	-0-	-17281	-0-	27297	3	1202	9	Y	1093	1093	0			-0-
05	47306	X	22234	-0-	-25072	-0-	21551	3	683	9	Y	621	621	0			-0-
06	40590	X	34294	-0-	-6296	-0-	33071	3	1223	9	Y	1112	1112	0			-0-
07	39928	X	28231	-0-	-11697	-0-	27030	3	1201	9	Y	1092	1092	0			-0-
08	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	28739	3	985	9	Y	895	895	0			-0-
09	34290	X	26979	-0-	-7311	-0-	25954	3	1025	9	Y	932	932	0			-0-
10	35433	X	7012	-0-	-28421	-0-	6810	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
11	34290	X	-0-	-0-	-34290	-0-					Y	-0-					-0-
12	29729	X	32	-0-	-29697	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,321

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	53816	X	34678	-0-	-19138	-0-	32842	3	1836	9	Y	1669	1669	0			-0-
02	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	29269	3	1540	9	Y	1400	1400	0			-0-
03	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	20243	3	1055	9	Y	959	959	0			-0-
04	38040	X	20123	-0-	-17917	-0-	19131	3	992	9	Y	902	902	0			-0-
05	38409	X	17721	-0-	-20688	-0-	17026	3	695	9	Y	632	632	0			-0-
06	33570	X	25972	-0-	-7598	-0-	24639	3	1333	9	Y	1212	1212	0			-0-
07	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	32541	3	2061	9	Y	1874	1874	0			-0-
08	36766	X	36766	-0-	-0-	-0-	35101	3	1665	9	Y	1514	1514	0			-0-
09	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	32139	3	1769	9	Y	1608	1608	0			-0-
10	33945	X	31176	-0-	-2769	-0-	29780	3	1396	9	Y	1269	1269	0			-0-
11	35100	X	31952	-0-	-3148	-0-	30595	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
12	36270	X	35420	-0-	-850	-0-	32735	3	2685	9	Y	2441	2441	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,714

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577

01	3503	X	610	-0-	-2893	-0-	97	1	374	3	Y	114	107	0			7
							14	4	125	9							
02	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396	797	1	2765	3	Y	578	537	0			48
							198	4	636	9							
03	T. A.		2056	-0-	2056	6452	335	1	1215	3	Y	397	439	0			6
							69	4	437	9							
04	T. A.		3014	-0-	3014	9466	458	1	1741	3	Y	673	675	0			4
							75	4	740	9							
05	T. A.		2416	-0-	2416	11882	388	1	1407	3	Y	488	490	0			2
							84	4	537	9							
06	13799	X	1917	-0-	-11882	-0-	314	1	1174	3	Y	362	361	0			3
							31	4	398	9							
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	939	1	2163	3	Y	666	663	0			6
							624	4	733	9							
08	3100	X	561	-0-	-2539	-0-	50	1	187	3	Y	268	272	0			2
							29	4	295	9							
09	3000	X	264	-0-	-2736	-0-	16	1	106	3	Y	121	122	0			1
							9	4	133	9							
10	4464	X	762	-0-	-3702	-0-	84	1	421	3	Y	222	221	0			2
							13	4	244	9							
*11	4320	X	475	-0-	-3845	-0-	44	1	230	3	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
12	4464	X	290	-0-	-4174	-0-	6	1	28	3	Y	232	231	0			3
							1	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

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

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	86490	X	64686	-0-	-21804	-0-	1165	1	60452	3	Y	2790	2790	0	-0-
							3069	9							
02	56624	X	56624	-0-	-0-	-0-	1012	1	52992	3	Y	2382	2382	0	-0-
							2620	9							
03	58917	X	58917	-0-	-0-	-0-	1286	1	55029	3	Y	2365	2365	0	-0-
							2602	9							
04	72270	X	54657	-0-	-17613	-0-	1124	1	51116	3	Y	2197	2197	0	-0-
							2417	9							
05	68138	X	44607	-0-	-23531	-0-	1042	1	41627	3	Y	1762	1762	0	-0-
							1938	9							
06	62610	X	47905	-0-	-14705	-0-	1093	1	44721	3	Y	1901	1901	0	-0-
							2091	9							
07	62682	X	46638	-0-	-16044	-0-	992	1	43591	3	Y	1868	1868	0	-0-
							2055	9							
08	58931	X	46522	-0-	-12409	-0-	986	1	43543	3	Y	1812	1812	0	-0-
							1993	9							
09	54660	X	42709	-0-	-11951	-0-	1041	1	39735	3	Y	1757	1757	0	-0-
							1933	9							
10	49507	X	41608	-0-	-7899	-0-	1084	1	38510	3	Y	1831	1831	0	-0-
							2014	9							
11	47910	X	36594	-0-	-11316	-0-	977	1	33902	3	Y	1559	1559	0	-0-
							1715	9							
12	46531	X	38084	-0-	-8447	-0-	917	1	35425	3	Y	1584	1584	0	-0-
							1742	9							

TOTAL GAS PROD: 579,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,808

THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719

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	71207	X	52898	-0-	-18309	-0-	956	1	49612	3	Y	2118	2118	0	-0-
							2330	9							
02	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	798	1	41798	3	Y	1780	1780	0	-0-
							1958	9							
03	46392	X	46392	-0-	-0-	-0-	1015	1	43440	3	Y	1761	1761	0	-0-
							1937	9							
04	57330	X	43086	-0-	-14244	-0-	888	1	40387	3	Y	1646	1646	0	-0-
							1811	9							
05	56389	X	37616	-0-	-18773	-0-	881	1	35220	3	Y	1377	1377	0	-0-
							1515	9							
06	51180	X	40084	-0-	-11096	-0-	917	1	37510	3	Y	1506	1506	0	-0-
							1657	9							
07	49321	X	37230	-0-	-12091	-0-	794	1	34901	3	Y	1395	1395	0	-0-
							1535	9							
08	46407	X	37445	-0-	-8962	-0-	796	1	35146	3	Y	1366	1366	0	-0-
							1503	9							
09	43080	X	33502	-0-	-9578	-0-	819	1	31273	3	Y	1282	1282	0	-0-
							1410	9							
10	41416	X	31641	-0-	-9775	-0-	828	1	29427	3	Y	1260	1260	0	-0-
							1386	9							
11	40080	X	29654	-0-	-10426	-0-	796	1	27609	3	Y	1135	1135	0	-0-
							1249	9							
12	37448	X	28735	-0-	-8713	-0-	695	1	26841	3	Y	1090	1090	0	-0-
							1199	9							

TOTAL GAS PROD: 462,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,716

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72354	X	53889	-0-	-18465	-0-	977	1	50665	3	Y	2043	2043	0			-0-
							2247	9									
02	46020	X	46020	-0-	-0-	-0-	827	1	43304	3	Y	1717	1717	0			-0-
							1889	9									
03	47913	X	47913	-0-	-0-	-0-	1052	1	45005	3	Y	1687	1687	0			-0-
							1856	9									
04	61080	X	44454	-0-	-16626	-0-	919	1	41795	3	Y	1582	1582	0			-0-
							1740	9									
05	57660	X	36010	-0-	-21650	-0-	846	1	33792	3	Y	1247	1247	0			-0-
							1372	9									
06	52140	X	41994	-0-	-10146	-0-	966	1	39544	3	Y	1349	1349	0			-0-
							1484	9									
07	50933	X	38112	-0-	-12821	-0-	816	1	35846	3	Y	1318	1318	0			-0-
							1450	9									
08	47926	X	39324	-0-	-8602	-0-	840	1	37105	3	Y	1254	1254	0			-0-
							1379	9									
09	44460	X	32805	-0-	-11655	-0-	804	1	30683	3	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
10	43400	X	30148	-0-	-13252	-0-	790	1	28060	3	Y	1180	1180	0			-0-
							1298	9									
11	42000	X	28012	-0-	-13988	-0-	752	1	26098	3	Y	1056	1056	0			-0-
							1162	9									
12	39339	X	19094	-0-	-20245	-0-	462	1	17850	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 457,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,342

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	25893	-0-	-7494	-0-	3400	1	18729	3	Y	3295	3296	0			64
							139	4	3625	9							
02	DLQ G-10		21534	-0-	21534	21534	2973	1	15153	3	Y	2865	2863	0			66
							256	4	3152	9							
03	44015	X	22481	-0-	-21534	-0-	3078	1	16187	3	Y	2893	2896	0			63
							34	4	3182	9							
04	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	3103	1	14519	3	Y	2435	2442	0			56
							56	4	2679	9							
05	26629	X	21161	-0-	-5468	-0-	3378	1	14253	3	Y	3171	3152	0			75
							42	4	3488	9							
06	25050	X	7025	-0-	-18025	-0-	1204	1	4725	3	Y	970	1018	0			27
							29	4	1067	9							
07	23839	X	22994	-0-	-845	-0-	3683	1	15093	3	Y	3652	3581	0			98
							201	4	4017	9							
08	22475	X	20560	-0-	-1915	-0-	2838	1	13678	3	Y	3399	3402	0			95
							305	4	3739	9							
09	20490	X	16838	-0-	-3652	-0-	2323	1	10946	3	Y	2883	2873	0			105
							398	4	3171	9							
10	22723	X	18103	-0-	-4620	-0-	2612	1	12151	3	Y	2969	2976	0			98
							74	4	3266	9							
*11	21990	X	16447	-0-	-5543	-0-	2376	1	10917	3	Y	2829	2845	0			82
							42	4	3112	9							
12	22723	X	16655	-0-	-6068	-0-	2455	1	10862	3	Y	2919	2918	0			83
							127	4	3211	9							

TOTAL GAS PROD: 230,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,280

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	9207	X	8897	-0-	-310	-0-	6798	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	6322	3	1566	9	Y	1424	1424	0			-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	6672	3	1177	9	Y	1070	1070	0			-0-
04	10830	X	6928	-0-	-3902	-0-	5800	3	1128	9	Y	1025	1025	0			-0-
05	11191	X	6494	-0-	-4697	-0-	5269	3	1225	9	Y	1114	1114	0			-0-
06	8610	X	2663	-0-	-5947	-0-	2368	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
07	8742	X	3792	-0-	-4950	-0-	3091	3	701	9	Y	637	637	0			-0-
08	7843	X	3325	-0-	-4518	-0-	2696	3	629	9	Y	572	572	0			-0-
09	6930	X	3259	-0-	-3671	-0-	2676	3	583	9	Y	530	530	0			-0-
10	6479	X	3331	-0-	-3148	-0-	2657	3	674	9	Y	613	613	0			-0-
11	3660	X	2758	-0-	-902	-0-	2409	3	349	9	Y	317	317	0			-0-
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	1723	3	739	9	Y	672	672	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,150

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	17298	X	12374	-0-	-4924	-0-	1527	1	8410	3	Y	2158	2146	0			42
							63	4	2374	9							
02	DLQ G-10		10457	-0-	10457	10457	1348	1	6870	3	Y	1930	1928	0			44
							116	4	2123	9							
03	20667	X	10210	-0-	-10457	-0-	1380	1	7258	3	Y	1415	1428	0			31
							15	4	1557	9							
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1327	1	6208	3	Y	1556	1551	0			36
							24	4	1712	9							
05	12028	X	9782	-0-	-2246	-0-	1505	1	6353	3	Y	1732	1727	0			41
							19	4	1905	9							
06	11640	X	3418	-0-	-8222	-0-	542	1	2127	3	Y	669	692	0			18
							13	4	736	9							
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1995	1	8177	3	Y	1371	1352	0			37
							109	4	1508	9							
08	8959	X	8779	-0-	-180	-0-	1180	1	5689	3	Y	1621	1613	0			45
							127	4	1783	9							
09	8670	X	8100	-0-	-570	-0-	1025	1	4829	3	Y	1883	1859	0			69
							175	4	2071	9							
10	8959	X	7743	-0-	-1216	-0-	1109	1	5161	3	Y	1311	1337	0			43
							31	4	1442	9							
*11	8670	X	7501	-0-	-1169	-0-	1075	1	4941	3	Y	1333	1337	0			39
							19	4	1466	9							
12	8959	X	8178	-0-	-781	-0-	1140	1	5044	3	Y	1759	1748	0			50
							59	4	1935	9							

TOTAL GAS PROD: 107,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,738

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-	-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	11625	X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0			128
							204	4	2252	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-	5800	5800	927	1	3217	3	Y	1296	1316	0			108
							230	4	1426	9							
03	12076	X	6276	-0-	-5800	-0-	1005	1	3640	3	Y	1295	1384	0			19
							206	4	1425	9							
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	768	1	2920	3	Y	715	729	0			5
							126	4	787	9							
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	905	1	3283	3	Y	711	713	0			3
							195	4	782	9							
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	1029	1	3848	3	Y	1074	1067	0			10
							100	4	1181	9							
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	656	1	1511	3	Y	657	661	0			6
							436	4	723	9							
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	1260	1	4754	3	Y	1584	1576	0			14
							731	4	1742	9							
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	687	1	4667	3	Y	1213	1215	0			12
							411	4	1334	9							
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1090	1	5488	3	Y	1135	1136	0			11
							174	4	1249	9							
*11	8220	X	7385	-0-	-835	-0-	986	1	5153	3	Y	1051	1050	0			12
							90	4	1156	9							
12	8494	X	7140	-0-	-1354	-0-	1077	1	4755	3	Y	1084	1082	0			14
							116	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 78,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,862

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	44975	-0-	-15723	-0-	738	1	39732	3	Y	4095	4095	0	-0-
							4505	9							
02	DLQ G-10		38958	-0-	38958	38958	635	1	34587	3	Y	3396	3396	0	-0-
							3736	9							
03	66110	X	27152	-0-	-38958	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228	0	-0-
							2451	9							
04	29741	X	29741	-0-	-0-	-0-	573	1	25997	3	Y	2883	2883	0	-0-
							3171	9							
05	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	658	1	26210	3	Y	2882	2882	0	-0-
							3170	9							
06	4590	X	2509	-0-	-2081	-0-	53	1	2178	3	Y	253	253	0	-0-
							278	9							
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			-0-
08	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-			-0-
09	29730	X	-0-	-0-	-29730	-0-					Y	-0-			-0-
10	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-			-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	136	1	4680	3	Y	493	493	0	-0-
							542	9							
12	30414	X	30414	-0-	-0-	-0-	685	1	26239	3	Y	3173	3173	0	-0-
							3490	9							

TOTAL GAS PROD: 209,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,403

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	29351	-0-	-21272	-0-	483	1	25991	3	Y	2615	2615	0	-0-
							2877	9							
02	DLQ G-10		26021	-0-	26021	26021	423	1	23028	3	Y	2336	2336	0	-0-
							2570	9							
03	43100	X	17079	-0-	-26021	-0-	360	1	15662	3	Y	961	961	0	-0-
							1057	9							
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	299	1	13568	3	Y	1133	1133	0	-0-
							1246	9							
05	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	451	1	17969	3	Y	1526	1526	0	-0-
							1679	9							
06	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	501	1	20381	3	Y	1722	1722	0	-0-
							1894	9							
07	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	570	1	24888	3	Y	1676	1676	0	-0-
							1844	9							
08	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	501	1	21996	3	Y	1178	1178	0	-0-
							1296	9							
09	22770	X	17127	-0-	-5643	-0-	418	1	15828	3	Y	801	801	0	-0-
							881	9							
10	26784	X	808	-0-	-25976	-0-	16	1	561	3	Y	210	210	0	-0-
							231	9							
11	25920	X	5537	-0-	-20383	-0-	135	1	4659	3	Y	675	675	0	-0-
							743	9							
12	26784	X	16184	-0-	-10600	-0-	353	1	13630	3	Y	2001	2001	0	-0-
							2201	9							

TOTAL GAS PROD: 221,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,834

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	26846	X	20590	-0-	-6256	-0-	1261	1	16169	3	Y	2826	2825	0			40
							51	4	3109	9							
02	DLQ G-10		15857	-0-	15857	15857	970	1	12210	3	Y	2399	2395	0			44
							38	4	2639	9							
03	34116	X	18259	-0-	-15857	-0-	1209	1	14133	3	Y	2616	2615	0			45
							39	4	2878	9							
04	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1183	1	13061	3	Y	2397	2400	0			42
							57	4	2637	9							
05	19871	X	17987	-0-	-1884	-0-	1128	1	13899	3	Y	2668	2650	0			60
							25	4	2935	9							
06	19230	X	15069	-0-	-4161	-0-	1108	1	11919	3	Y	1823	1777	0			106
							37	4	2005	9							
07	18259	X	15005	-0-	-3254	-0-	1192	1	11648	3	Y	1923	1934	0			95
							50	4	2115	9							
08	17205	X	14303	-0-	-2902	-0-	1316	1	11297	3	Y	1490	1513	0			72
							51	4	1639	9							
09	16650	X	12813	-0-	-3837	-0-	1046	1	9688	3	Y	1845	1754	0			163
							49	4	2030	9							
10	17205	X	14126	-0-	-3079	-0-	999	1	10154	3	Y	2676	2672	0			167
							29	4	2944	9							
*11	15060	X	13140	-0-	-1920	-0-	1012	1	9465	3	Y	2396	2405	0			158
							27	4	2636	9							
12	15004	X	12761	-0-	-2243	-0-	1017	1	9393	3	Y	2117	2148	0			127
							22	4	2329	9							

TOTAL GAS PROD: 186,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,176

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	15221	X	3708	-0-	-11513	-0-	348	1	1916	3	Y	1300	1301	0			25
							14	4	1430	9							
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	288	1	1468	3	Y	1154	1152	0			27
							25	4	1269	9							
03	7480	X	4430	-0-	-3050	-0-	462	1	2428	3	Y	1395	1392	0			30
							5	4	1535	9							
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1310	1	6131	3	Y	1206	1208	0			28
							24	4	1327	9							
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	382	1	1613	3	Y	1577	1568	0			37
							5	4	1735	9							
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	301	1	1181	3	Y	1522	1517	0			42
							7	4	1674	9							
07	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	279	1	1144	3	Y	1522	1523	0			41
							15	4	1674	9							
08	9083	X	3270	-0-	-5813	-0-	258	1	1242	3	Y	1584	1581	0			44
							28	4	1742	9							
09	8790	X	2883	-0-	-5907	-0-	226	1	1065	3	Y	1412	1405	0			51
							39	4	1553	9							
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	372	1	1729	3	Y	1325	1332	0			44
							11	4	1458	9							
*11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	1740	1	7997	3	Y	1179	1189	0			34
							31	4	1297	9							
*12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	1525	1	6747	3	Y	1339	1335	0			38
							79	4	1473	9							

TOTAL GAS PROD: 60,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,515

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	35619	X	18866	-0-	-16753	-0-	311	1	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
							1795	9							
02	DLQ G-10		18113	-0-	18113	18113	296	1	16156	3	Y	1510	1510	0	-0-
							1661	9							
03	20643	X	2530	-0-	-18113	-0-	47	1	2261	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
04	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	507	1	23000	3	Y	2114	2114	0	-0-
							2325	9							
05	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	386	1	15378	3	Y	1934	1934	0	-0-
							2127	9							
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	145	1	5918	3	Y	594	594	0	-0-
							653	9							
07	1922	X	932	-0-	-990	-0-	18	1	807	3	Y	97	97	0	-0-
							107	9							
08	26691	X	16073	-0-	-10618	-0-	312	1	13726	3	Y	1850	1850	0	-0-
							2035	9							
09	25830	X	16515	-0-	-9315	-0-	373	1	14152	3	Y	1809	1809	0	-0-
							1990	9							
10	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	586	1	20659	3	Y	1710	1710	0	-0-
							1881	9							
11	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	538	1	18534	3	Y	1404	1404	0	-0-
							1544	9							
12	17081	X	13024	-0-	-4057	-0-	296	1	11380	3	Y	1225	1225	0	-0-
							1348	9							

TOTAL GAS PROD: 180,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,081

MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961

01	11501	X	8696	-0-	-2805	-0-	7362	3	1334	9	Y	1213	1213	0	-0-
02	DLQ G-10		7525	-0-	7525	7525	6452	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-
03	15669	X	8144	-0-	-7525	-0-	7148	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6154	3	899	9	Y	817	817	0	-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5017	3	1021	9	Y	928	928	0	-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	4963	3	655	9	Y	595	595	0	-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5668	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-
08	8153	X	6956	-0-	-1197	-0-	5634	3	1322	9	Y	1202	1202	0	-0-
09	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	5608	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-
10	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	5197	3	1499	9	Y	1363	1363	0	-0-
11	6900	X	5052	-0-	-1848	-0-	4144	3	908	9	Y	825	825	0	-0-
12	7130	X	4347	-0-	-2783	-0-	3552	3	795	9	Y	723	723	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,988

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	169	165	0		11
							5	4	186	9						
02	DLQ G-10		359	-0-	359	359	57	1	197	3	Y	83	87	0		7
							14	4	91	9						
03	802	N	443	-0-	-359	-0-	66	1	239	3	Y	114	119	0		2
							13	4	125	9						
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	151	1	574	3	Y	277	277	0		2
							25	4	305	9						
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	191	1	693	3	Y	460	460	0		2
							41	4	506	9						
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	475	3	Y	343	342	0		3
							12	4	377	9						
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	371	371	0		3
							8	4	408	9						
08	1426	N	811	-0-	-615	-0-	71	1	268	3	Y	392	392	0		3
							41	4	431	9						
09	990	N	708	-0-	-282	-0-	50	1	340	3	Y	262	262	0		3
							30	4	288	9						
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	166	167	0		2
							7	4	183	9						
*11	780	N	259	-0-	-521	-0-	20	1	106	3	Y	119	120	0		1
							2	4	131	9						
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	26	1	116	3	Y	26	27	0		-0-
							3	4	29	9						

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

01	85746	X	61474	-0-	-24272	-0-	1107	1	57422	3	Y	2677	2677	0		-0-
							2945	9								
02	DLQ G-10		54184	-0-	54184	54184	967	1	50668	3	Y	2317	2317	0		-0-
							2549	9								
03	111117	X	56933	-0-	-54184	-0-	1242	1	53159	3	Y	2302	2302	0		-0-
							2532	9								
04	52771	X	52771	-0-	-0-	-0-	1084	1	49310	3	Y	2161	2161	0		-0-
							2377	9								
05	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	1045	1	41755	3	Y	1780	1780	0		-0-
							1958	9								
06	50092	X	50092	-0-	-0-	-0-	1141	1	46705	3	Y	2042	2042	0		-0-
							2246	9								
07	45512	X	45512	-0-	-0-	-0-	968	1	42516	3	Y	1844	1844	0		-0-
							2028	9								
08	56947	X	45501	-0-	-11446	-0-	963	1	42543	3	Y	1814	1814	0		-0-
							1995	9								
09	52770	X	42683	-0-	-10087	-0-	1041	1	39746	3	Y	1724	1724	0		-0-
							1896	9								
10	51770	X	42092	-0-	-9678	-0-	1099	1	39021	3	Y	1793	1793	0		-0-
							1972	9								
11	50100	X	40200	-0-	-9900	-0-	1077	1	37360	3	Y	1603	1603	0		-0-
							1763	9								
12	45508	X	40400	-0-	-5108	-0-	976	1	37709	3	Y	1559	1559	0		-0-
							1715	9								

TOTAL GAS PROD: 576,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,616

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	90830	X	53177	-0-	-37653	-0-	46151	3	7026	9	Y	6387	6387	0			-0-
02	DLQ G-10		47844	-0-	47844	47844	905	1	40815	3	Y	5567	5567	0			-0-
							6124	9									
03	100506	X	52662	-0-	-47844	-0-	1123	1	44195	3	Y	6676	6676	0			-0-
							7344	9									
04	43898	X	43898	-0-	-0-	-0-	1040	1	36927	3	Y	5392	5392	0			-0-
							5931	9									
05	57257	X	47951	-0-	-9306	-0-	1294	1	40777	3	Y	5345	5345	0			-0-
							5880	9									
06	51450	X	40496	-0-	-10954	-0-	1338	1	34001	3	Y	4688	4688	0			-0-
							5157	9									
07	52948	X	34536	-0-	-18412	-0-	1158	1	28397	3	Y	4528	4528	0			-0-
							4981	9									
08	52669	X	36946	-0-	-15723	-0-	541	1	30932	3	Y	4975	4975	0			-0-
							5473	9									
09	46410	X	39028	-0-	-7382	-0-	686	1	33518	3	Y	4385	4385	0			-0-
							4824	9									
10	47957	X	36259	-0-	-11698	-0-	653	1	30694	3	Y	4465	4465	0			-0-
							4912	9									
11	40500	X	19252	-0-	-21248	-0-	353	1	16413	3	Y	2260	2260	0			-0-
							2486	9									
12	40331	X	32975	-0-	-7356	-0-	669	1	27564	3	Y	4311	4311	0			-0-
							4742	9									

TOTAL GAS PROD: 485,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,979

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	EOM BALANCE
01	43245	X	25924	-0-	-17321	-0-	426	1	22956	3	Y	2311	2311	0	-0-
							2542	9							
02	DLQ G-10		18063	-0-	18063	18063	294	1	16008	3	Y	1601	1601	0	-0-
							1761	9							
03	34492	X	16429	-0-	-18063	-0-	343	1	14847	3	Y	1126	1126	0	-0-
							1239	9							
04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	305	1	13881	3	Y	1482	1482	0	-0-
							1630	9							
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	323	1	12883	3	Y	1369	1369	0	-0-
							1506	9							
06	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	472	1	19254	3	Y	1848	1848	0	-0-
							2033	9							
07	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	624	1	27298	3	Y	2906	2906	0	-0-
							3197	9							
08	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	571	1	25131	3	Y	2505	2505	0	-0-
							2756	9							
09	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	598	1	22682	3	Y	1922	1922	0	-0-
							2114	9							
10	30566	X	25777	-0-	-4789	-0-	637	1	22510	3	Y	2391	2391	0	-0-
							2630	9							
11	29580	X	18903	-0-	-10677	-0-	479	1	16544	3	Y	1709	1709	0	-0-
							1880	9							
12	30566	X	12945	-0-	-17621	-0-	292	1	11246	3	Y	1279	1279	0	-0-
							1407	9							

TOTAL GAS PROD: 255,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,449

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	EOM BALANCE
01	16833	X	15926	-0-	-907	-0-	2011	1	11077	3	Y	2505	2558	0	49
							82	4	2756	9					
02	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	1860	1	9480	3	Y	2066	2067	0	48
							160	4	2273	9					
03	26243	X	12470	-0-	-13773	-0-	1649	1	8671	3	Y	1938	1944	0	42
							18	4	2132	9					
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	1768	1	8273	3	Y	2213	2204	0	51
							32	4	2434	9					
05	14353	X	11718	-0-	-2635	-0-	1871	1	7895	3	Y	1754	1764	0	41
							23	4	1929	9					
06	13890	X	10597	-0-	-3293	-0-	1828	1	7175	3	Y	1409	1411	0	39
							44	4	1550	9					
07	14353	X	10926	-0-	-3427	-0-	1828	1	7491	3	Y	1370	1372	0	37
							100	4	1507	9					
08	11346	X	11139	-0-	-207	-0-	1601	1	7719	3	Y	1497	1492	0	42
							172	4	1647	9					
09	10980	X	9840	-0-	-1140	-0-	1425	1	6715	3	Y	1324	1318	0	48
							244	4	1456	9					
10	11346	X	10147	-0-	-1199	-0-	1519	1	7069	3	Y	1378	1380	0	46
							43	4	1516	9					
*11	10770	X	10001	-0-	-769	-0-	1431	1	6576	3	Y	1790	1784	0	52
							25	4	1969	9					
12	11129	X	10185	-0-	-944	-0-	1491	1	6596	3	Y	1837	1837	0	52
							77	4	2021	9					

TOTAL GAS PROD: 139,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,081

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1120	1	4312	3	Y	1218	1145	0			76
							164	4	1340	9							
02	DLQ G-10		4568	-0-	4568	4568	739	1	2565	3	Y	983	977	0			82
							183	4	1081	9							
03	3100	N	6361	-0-	3261	7829	1011	1	3663	3	Y	1345	1408	0			19
							207	4	1480	9							
04	15495	X	7666	-0-	-7829	-0-	1067	1	4058	3	Y	2151	2156	0			14
							175	4	2366	9							
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	890	1	3230	3	Y	1019	1028	0			5
							192	4	1121	9							
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	854	1	3193	3	Y	1679	1668	0			16
							83	4	1847	9							
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	190	1	437	3	Y	1064	1070	0			10
							126	4	1170	9							
08	7936	X	3943	-0-	-3993	-0-	442	1	1669	3	Y	1432	1430	0			12
							257	4	1575	9							
09	7680	X	1227	-0-	-6453	-0-	61	1	412	3	Y	653	658	0			7
							36	4	718	9							
10	6169	X	1025	-0-	-5144	-0-	60	1	303	3	Y	593	594	0			6
							10	4	652	9							
*11	5970	X	769	-0-	-5201	-0-	34	1	176	3	Y	505	505	0			6
							3	4	556	9							
12	3937	X	1216	-0-	-2721	-0-	125	1	551	3	Y	479	479	0			6
							13	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,121

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	4970	1	15884	3	Y	1648	1640	0			81
							125	4	1813	9							
02	DLQ G-10		20610	-0-	20610	20610	4415	1	13980	3	Y	1929	1890	0			120
							93	4	2122	9							
03	41871	X	21261	-0-	-20610	-0-	4608	1	14231	3	Y	2106	2140	0			86
							105	4	2317	9							
04	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	4357	1	14225	3	Y	1930	1914	0			102
							88	4	2123	9							
05	22816	X	19990	-0-	-2826	-0-	4235	1	13666	3	Y	1821	1836	0			87
							86	4	2003	9							
06	22080	X	19023	-0-	-3057	-0-	3569	1	13425	3	Y	1717	1717	0			87
							140	4	1889	9							
07	22816	X	19195	-0-	-3621	-0-	2643	1	14724	3	Y	1564	1611	0			40
							108	4	1720	9							
08	21483	X	19226	-0-	-2257	-0-	2249	1	14879	3	Y	1807	1796	0			51
							110	4	1988	9							
09	20790	X	16766	-0-	-4024	-0-	1928	1	13084	3	Y	1551	1581	0			21
							48	4	1706	9							
10	19995	X	17468	-0-	-2527	-0-	1972	1	13638	3	Y	1648	1644	0			25
							45	4	1813	9							
*11	19020	X	14564	-0-	-4456	-0-	1415	1	11385	3	Y	1552	1535	0			42
							57	4	1707	9							
12	19220	X	14919	-0-	-4301	-0-	1608	1	11491	3	Y	1588	1586	0			44
							73	4	1747	9							

TOTAL GAS PROD: 226,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,861

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	108996	X	59520	-0-	-49476		-0-	53958	3	5562	9	Y	5056	5056	0			-0-
*02	DLQ G-10		8586	-0-	8586		8586	169	1	7622	3	Y	723	723	0			-0-
								795	9									
03	8840	X	254	-0-	-8586		-0-	1	1	24	3	Y	208	208	0			-0-
								229	9									
04	63090	X	201	-0-	-62889		-0-	1	1	23	3	Y	161	161	0			-0-
								177	9									
05	65162	X	-0-	-0-	-65162		-0-					Y	-0-					-0-
06	57600	X	-0-	-0-	-57600		-0-					Y	-0-					-0-
07	9517	X	-0-	-0-	-9517		-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248		-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	24	24	0			-0-
*11	3000	N	13302	-0-	10302		10302	246	1	11446	3	Y	1464	1464	0			-0-
								1610	9									
*12	3100	N	36373	-0-	33273		43575	788	1	32482	3	Y	2821	2821	0			-0-
								3103	9									

TOTAL GAS PROD: 118,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,457

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	EOM BALANCE
01	101897	X	3589	-0-	-98308	-0-	3437	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
02	DLQ G-10		53413	-0-	53413	53413	1047	1	47221	3	Y	4677	4677	0	-0-
							5145	9							
03	119295	X	65882	-0-	-53413	-0-	1491	1	58645	3	Y	5224	5224	0	-0-
							5746	9							
04	74062	X	74062	-0-	-0-	-0-	1886	1	66921	3	Y	4777	4777	0	-0-
							5255	9							
05	76265	X	76265	-0-	-0-	-0-	2182	1	68767	3	Y	4833	4833	0	-0-
							5316	9							
06	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	2549	1	64779	3	Y	3905	3905	0	-0-
							4296	9							
07	76539	X	63400	-0-	-13139	-0-	2330	1	57145	3	Y	3568	3568	0	-0-
							3925	9							
08	76880	X	32693	-0-	-44187	-0-	529	1	30283	3	Y	1710	1710	0	-0-
							1881	9							
09	74070	X	1021	-0-	-73049	-0-	19	1	923	3	Y	72	72	0	-0-
							79	9							
10	76260	X	47890	-0-	-28370	-0-	924	1	43432	3	Y	3213	3213	0	-0-
							3534	9							
*11	71610	X	60083	-0-	-11527	-0-	1179	1	54799	3	Y	3732	3732	0	-0-
							4105	9							
*12	63395	X	33516	-0-	-29879	-0-	750	1	30881	3	Y	1714	1714	0	-0-
							1885	9							

TOTAL GAS PROD: 583,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,563

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	EOM BALANCE
01	84444	X	63974	-0-	-20470	-0-	4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0	47
							176	4	3605	9					
02	DLQ G-10		51403	-0-	51403	51403	3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0	50
							138	4	3023	9					
03	103657	X	52254	-0-	-51403	-0-	3860	1	45121	3	Y	2863	2864	0	49
							124	4	3149	9					
04	48063	X	48063	-0-	-0-	-0-	3731	1	41204	3	Y	2681	2683	0	47
							179	4	2949	9					
05	63984	X	49392	-0-	-14592	-0-	3482	1	42902	3	Y	2664	2651	0	60
							78	4	2930	9					
06	61920	X	43206	-0-	-18714	-0-	3433	1	36927	3	Y	2482	2398	0	144
							116	4	2730	9					
07	56916	X	43720	-0-	-13196	-0-	3784	1	36993	3	Y	2533	2552	0	125
							157	4	2786	9					
08	50747	X	44116	-0-	-6631	-0-	4287	1	36800	3	Y	2601	2601	0	125
							168	4	2861	9					
09	48060	X	37975	-0-	-10085	-0-	3436	1	31827	3	Y	2318	2238	0	205
							162	4	2550	9					
10	49383	X	37845	-0-	-11538	-0-	3177	1	32283	3	Y	2083	2158	0	130
							94	4	2291	9					
*11	43200	X	34433	-0-	-8767	-0-	3101	1	29010	3	Y	2036	2032	0	134
							82	4	2240	9					
12	44113	X	34210	-0-	-9903	-0-	3128	1	28880	3	Y	1941	1958	0	117
							67	4	2135	9					

TOTAL GAS PROD: 540,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,227

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	25172	X	18523	-0-	-6649	-0-	1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0			32
							47	4	2435	9							
02	DLQ G-10		15681	-0-	15681	15681	985	1	12393	3	Y	2059	2053	0			38
							38	4	2265	9							
03	33366	X	17685	-0-	-15681	-0-	1179	1	13782	3	Y	2442	2438	0			42
							38	4	2686	9							
04	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	1134	1	12520	3	Y	2169	2173	0			38
							54	4	2386	9							
05	18879	X	16649	-0-	-2230	-0-	1073	1	13225	3	Y	2115	2106	0			47
							24	4	2327	9							
06	17940	X	14209	-0-	-3731	-0-	1058	1	11378	3	Y	1579	1535	0			91
							36	4	1737	9							
07	17670	X	15278	-0-	-2392	-0-	1191	1	11640	3	Y	2180	2164	0			107
							49	4	2398	9							
08	15500	X	14464	-0-	-1036	-0-	1293	1	11099	3	Y	1837	1856	0			88
							51	4	2021	9							
09	15000	X	13177	-0-	-1823	-0-	1044	1	9669	3	Y	2195	2089	0			194
							49	4	2415	9							
10	15500	X	12732	-0-	-2768	-0-	983	1	9986	3	Y	1576	1671	0			99
							29	4	1734	9							
*11	14790	X	13087	-0-	-1703	-0-	1024	1	9576	3	Y	2236	2188	0			147
							27	4	2460	9							
12	15283	X	12916	-0-	-2367	-0-	1029	1	9503	3	Y	2147	2165	0			129
							22	4	2362	9							

TOTAL GAS PROD: 180,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,749

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	101277	X	60822	-0-	-40455	-0-	53490	3	7332	9	Y	6665	6665	0			-0-
02	DLQ G-10		48779	-0-	48779	48779	923	1	41641	3	Y	5650	5650	0			-0-
							6215	9									
03	67207	X	18428	-0-	-48779	-0-	402	1	15826	3	Y	2000	2000	0			-0-
							2200	9									
04	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	183	1	6494	3	Y	4272	4272	0			-0-
							4699	9									
05	66340	X	45176	-0-	-21164	-0-	1244	1	39206	3	Y	4296	4296	0			-0-
							4726	9									
06	58860	X	41040	-0-	-17820	-0-	1388	1	35266	3	Y	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
07	53971	X	37664	-0-	-16307	-0-	1306	1	32034	3	Y	3931	3931	0			-0-
							4324	9									
08	44795	X	34915	-0-	-9880	-0-	526	1	30113	3	Y	3887	3887	0			-0-
							4276	9									
09	43350	X	27704	-0-	-15646	-0-	497	1	24285	3	Y	2656	2656	0			-0-
							2922	9									
10	44795	X	34371	-0-	-10424	-0-	635	1	29834	3	Y	3547	3547	0			-0-
							3902	9									
*11	41040	X	36294	-0-	-4746	-0-	682	1	31701	3	Y	3555	3555	0			-0-
							3911	9									
*12	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	875	1	36048	3	Y	3449	3449	0			-0-
							3794	9									

TOTAL GAS PROD: 437,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,895

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	77686	X	59492	-0-	-18194	-0-	4076	1	52266	3	Y	2714	2712	0			39
							165	4	2985	9							
02	DLQ G-10		49325	-0-	49325	49325	3439	1	43274	3	Y	2254	2252	0			41
							133	4	2479	9							
03	98819	X	49494	-0-	-49325	-0-	3686	1	43085	3	Y	2368	2368	0			41
							118	4	2605	9							
04	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	3590	1	39642	3	Y	2106	2110	0			37
							172	4	2317	9							
05	59489	X	43881	-0-	-15608	-0-	3132	1	38582	3	Y	1905	1899	0			43
							71	4	2096	9							
06	57570	X	38483	-0-	-19087	-0-	3106	1	33403	3	Y	1699	1644	0			98
							105	4	1869	9							
07	54622	X	34529	-0-	-20093	-0-	3026	1	29584	3	Y	1630	1648	0			80
							126	4	1793	9							
08	48422	X	3	-0-	-48419	-0-	3	3			Y	-0-	80	0			-0-
09	45720	X	12500	-0-	-33220	-0-	1141	1	10572	3	Y	666	607	0			59
							54	4	733	9							
10	43896	X	38653	-0-	-5243	-0-	3240	1	32924	3	Y	2175	2098	0			136
							96	4	2393	9							
*11	38490	X	34823	-0-	-3667	-0-	3170	1	29653	3	Y	1742	1763	0			115
							84	4	1916	9							
*12	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	3236	1	29875	3	Y	1448	1476	0			87
							69	4	1593	9							

TOTAL GAS PROD: 441,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,707

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	117490	X	18545	-0-	-98945	-0-	16818	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
02	DLQ G-10		97839	-0-	97839	97839	1919	1	86560	3	Y	8509	8509	0	-0-
							9360	9							
03	207391	X	109552	-0-	-97839	-0-	2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0	-0-
							9172	9							
04	102812	X	102812	-0-	-0-	-0-	2602	1	92331	3	Y	7163	7163	0	-0-
							7879	9							
05	103385	X	88924	-0-	-14461	-0-	2529	1	79730	3	Y	6059	6059	0	-0-
							6665	9							
06	100050	X	77623	-0-	-22427	-0-	2708	1	68821	3	Y	5540	5540	0	-0-
							6094	9							
07	103385	X	71322	-0-	-32063	-0-	2572	1	63070	3	Y	5164	5164	0	-0-
							5680	9							
08	DLQ G-10		63182	-0-	63182	63182	988	1	56512	3	Y	5165	5165	0	-0-
							5682	9							
09	DLQ G-10		63081	-0-	63081	126263	1172	1	57247	3	Y	4238	4238	0	-0-
							4662	9							
10	DLQ G-10		53253	-0-	53253	179516	1020	1	47934	3	Y	3908	3908	0	-0-
							4299	9							
11	DLQ G-10		537	-0-	537	180053	11	1	515	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
*12	180600	X	547	-0-	-180053	-0-	12	1	505	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 747,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,691

FRANK MALEK 05 WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193

01	129301	X	94327	-0-	-34974	-0-	88780	3	5547	9	Y	5043	5043	0	-0-
02	DLQ G-10		80414	-0-	80414	80414	75714	3	4700	9	Y	4273	4273	0	-0-
03	168571	X	88157	-0-	-80414	-0-	83469	3	4688	9	Y	4262	4262	0	-0-
04	96960	X	78161	-0-	-18799	-0-	74091	3	4070	9	Y	3700	3700	0	-0-
05	100192	X	70507	-0-	-29685	-0-	66875	3	3632	9	Y	3302	3302	0	-0-
06	91290	X	65141	-0-	-26149	-0-	61846	3	3295	9	Y	2995	2995	0	-0-
07	89001	X	30569	-0-	-58432	-0-	29000	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
08	88164	X	30333	-0-	-57831	-0-	28511	3	1822	9	Y	1656	1656	0	-0-
09	78150	X	44281	-0-	-33869	-0-	41677	3	2604	9	Y	2367	2367	0	-0-
10	70494	X	29004	-0-	-41490	-0-	27491	3	1513	9	Y	1375	1375	0	-0-
11	65130	X	-0-	-0-	-65130	-0-					Y	-0-			-0-
12	45756	X	25570	-0-	-20186	-0-	23872	3	1698	9	Y	1544	1544	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 636,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,943

FRANK MALEK 05 WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175

01	143375	X	99398	-0-	-43977	-0-	92205	3	7193	9	Y	6539	6539	0	-0-
02	DLQ G-10		84725	-0-	84725	84725	78756	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
03	173405	X	88680	-0-	-84725	-0-	82843	3	5837	9	Y	5306	5306	0	-0-
04	103350	X	78992	-0-	-24358	-0-	73757	3	5235	9	Y	4759	4759	0	-0-
05	106795	X	74350	-0-	-32445	-0-	69654	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-
06	96180	X	68973	-0-	-27207	-0-	64734	3	4239	9	Y	3854	3854	0	-0-
07	93775	X	59898	-0-	-33877	-0-	56259	3	3639	9	Y	3308	3308	0	-0-
08	88691	X	65011	-0-	-23680	-0-	61397	3	3614	9	Y	3285	3285	0	-0-
09	78990	X	61863	-0-	-17127	-0-	58441	3	3422	9	Y	3111	3111	0	-0-
10	74338	X	40072	-0-	-34266	-0-	37754	3	2318	9	Y	2107	2107	0	-0-
11	68970	X	26209	-0-	-42761	-0-	24694	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
12	65007	X	63497	-0-	-1510	-0-	59732	3	3765	9	Y	3423	3423	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 811,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120776	X	80362	-0-	-40414	-0-	75365	3	4997	9	Y	4543	4543	0			-0-
02	DLQ G-10		68948	-0-	68948	68948	64775	3	4173	9	Y	3794	3794	0			-0-
03	142187	X	73239	-0-	-68948	-0-	69147	3	4092	9	Y	3720	3720	0			-0-
04	80970	X	64707	-0-	-16263	-0-	61031	3	3676	9	Y	3342	3342	0			-0-
05	82615	X	60493	-0-	-22122	-0-	57128	3	3365	9	Y	3059	3059	0			-0-
06	77760	X	51412	-0-	-26348	-0-	48538	3	2874	9	Y	2613	2613	0			-0-
07	76322	X	44053	-0-	-32269	-0-	41434	3	2619	9	Y	2381	2381	0			-0-
08	73253	X	45627	-0-	-27626	-0-	43071	3	2556	9	Y	2324	2324	0			-0-
09	64710	X	42910	-0-	-21800	-0-	40559	3	2351	9	Y	2137	2137	0			-0-
10	60481	X	26630	-0-	-33851	-0-	25218	3	1412	9	Y	1284	1284	0			-0-
11	51420	X	25126	-0-	-26294	-0-	23815	3	1311	9	Y	1192	1192	0			-0-
12	58894	X	58894	-0-	-0-	-0-	56049	3	2845	9	Y	2586	2586	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,975

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	17110	-0-	-3505	-0-	12454	3	4656	9	Y	4233	4233	0			-0-
02	DLQ G-10		16448	-0-	16448	16448	11028	3	5420	9	Y	4927	4927	0			-0-
03	33955	X	17507	-0-	-16448	-0-	12177	3	5330	9	Y	4845	4845	0			-0-
04	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	10212	3	3819	9	Y	3472	3472	0			-0-
05	17391	X	11216	-0-	-6175	-0-	8742	3	2474	9	Y	2249	2249	0			-0-
06	16830	X	8893	-0-	-7937	-0-	6225	3	2668	9	Y	2425	2425	0			-0-
07	17391	X	11693	-0-	-5698	-0-	9608	3	2085	9	Y	1895	1895	0			-0-
08	11935	X	8872	-0-	-3063	-0-	7935	3	937	9	Y	852	852	0			-0-
09	11550	X	8619	-0-	-2931	-0-	7876	3	743	9	Y	675	675	0			-0-
10	11687	X	8160	-0-	-3527	-0-	7453	3	707	9	Y	643	643	0			-0-
11	11310	X	7673	-0-	-3637	-0-	6200	3	1473	9	Y	1339	1339	0			-0-
12	11687	X	5533	-0-	-6154	-0-	4970	3	563	9	Y	512	512	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,067

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	9391	-0-	-6574	-0-	7938	3	1453	9	Y	1321	1321	0			-0-
02	DLQ G-10		8380	-0-	8380	8380	7184	3	1196	9	Y	1087	1087	0			-0-
03	17245	X	8865	-0-	-8380	-0-	7697	3	1168	9	Y	1062	1062	0			-0-
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6621	3	1163	9	Y	1057	1057	0			-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	5963	3	1299	9	Y	1181	1181	0			-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4028	3	463	9	Y	421	421	0			-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5957	3	1339	9	Y	1217	1217	0			-0-
08	8060	X	5637	-0-	-2423	-0-	4619	3	1018	9	Y	925	925	0			-0-
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	6365	3	1480	9	Y	1345	1345	0			-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	5850	3	1706	9	Y	1551	1551	0			-0-
11	7050	X	6087	-0-	-963	-0-	4950	3	1137	9	Y	1034	1034	0			-0-
12	8060	X	4955	-0-	-3105	-0-	4000	3	955	9	Y	868	868	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,069

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

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	16802	X	9516	-0-	-7286	-0-	142	1	7298	3	Y	1887	1887	0			-0-
							2076	9									
02	DLQ G-10		8044	-0-	8044	8044	115	1	5953	3	Y	1796	1796	0			-0-
							1976	9									
03	19520	X	11476	-0-	-8044	-0-	212	1	9000	3	Y	2058	2058	0			-0-
							2264	9									
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	186	1	8362	3	Y	2506	2506	0			-0-
							2757	9									
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	197	1	7790	3	Y	2248	2248	0			-0-
							2473	9									
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	136	1	5536	3	Y	1958	1958	0			-0-
							2154	9									
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	103	1	4471	3	Y	1510	1510	0			-0-
							1661	9									
08	11687	X	7296	-0-	-4391	-0-	109	1	4786	3	Y	2183	2183	0			-0-
							2401	9									
09	11310	X	6473	-0-	-4837	-0-	116	1	4402	3	Y	1777	1777	0			-0-
							1955	9									
10	10447	X	5389	-0-	-5058	-0-	126	1	4445	3	Y	744	744	0			-0-
							818	9									
11	7830	X	5364	-0-	-2466	-0-	119	1	4084	3	Y	1055	1055	0			-0-
							1161	9									
12	7285	X	2491	-0-	-4794	-0-	48	1	1812	3	Y	574	574	0			-0-
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 91,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,296

MANGIONE 01 WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951

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	16833	X	7252	-0-	-9581	-0-	6788	3	464	9	Y	422	422	0			-0-
02	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	5928	3	765	9	Y	695	695	0			-0-
03	14638	X	7945	-0-	-6693	-0-	6416	3	1529	9	Y	1390	1390	0			-0-
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	5716	3	1505	9	Y	1368	1368	0			-0-
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	4937	3	1090	9	Y	991	991	0			-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4685	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	4798	3	1107	9	Y	1006	1006	0			-0-
08	7936	X	4961	-0-	-2975	-0-	4127	3	834	9	Y	758	758	0			-0-
09	7230	X	5230	-0-	-2000	-0-	4260	3	970	9	Y	882	882	0			-0-
10	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	3866	3	1115	9	Y	1014	1014	0			-0-
11	5700	X	3985	-0-	-1715	-0-	3164	3	821	9	Y	746	746	0			-0-
12	5890	X	4602	-0-	-1288	-0-	3458	3	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,781

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3 WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744

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	169260	X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0			-0-
02	DLQ G-10		84208	-0-	84208	84208	75306	3	8902	9	Y	8093	8093	0			-0-
03	170559	X	86351	-0-	-84208	-0-	77809	3	8542	9	Y	7765	7765	0			-0-
04	78167	X	78167	-0-	-0-	-0-	70898	3	7269	9	Y	6608	6608	0			-0-
05	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0			-0-
06	66260	X	66260	-0-	-0-	-0-	60047	3	6213	9	Y	5648	5648	0			-0-
07	62481	X	62481	-0-	-0-	-0-	56386	3	6095	9	Y	5541	5541	0			-0-
08	80910	X	61859	-0-	-19051	-0-	56258	3	5601	9	Y	5092	5092	0			-0-
09	78180	X	54941	-0-	-23239	-0-	49947	3	4994	9	Y	4540	4540	0			-0-
10	72478	X	52984	-0-	-19494	-0-	48396	3	4588	9	Y	4171	4171	0			-0-
11	66270	X	49637	-0-	-16633	-0-	45603	3	4034	9	Y	3667	3667	0			-0-
12	61845	X	47878	-0-	-13967	-0-	43796	3	4082	9	Y	3711	3711	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 817,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	16461	-0-	-9889	-0-	267	1	13678	3	Y	2287	2287	0			-0-
							2516	9									
02	23800	X	11234	-0-	-12566	-0-	173	1	8962	3	Y	1908	1908	0			-0-
							2099	9									
03	25699	X	17639	-0-	-8060	-0-	331	1	14023	3	Y	2986	2986	0			-0-
							3285	9									
04	21270	X	19151	-0-	-2119	-0-	338	1	15228	3	Y	3259	3259	0			-0-
							3585	9									
05	19282	X	10970	-0-	-8312	-0-	220	1	8729	3	Y	1837	1837	0			-0-
							2021	9									
06	17070	X	16745	-0-	-325	-0-	346	1	14042	3	Y	2143	2143	0			-0-
							2357	9									
07	19809	X	19149	-0-	-660	-0-	357	1	15534	3	Y	2962	2962	0			-0-
							3258	9									
08	19809	X	17034	-0-	-2775	-0-	298	1	13033	3	Y	3366	3366	0			-0-
							3703	9									
09	19140	X	13663	-0-	-5477	-0-	293	1	11071	3	Y	2090	2090	0			-0-
							2299	9									
10	18755	X	14592	-0-	-4163	-0-	334	1	11726	3	Y	2302	2302	0			-0-
							2532	9									
11	18150	X	14825	-0-	-3325	-0-	341	1	11677	3	Y	2552	2552	0			-0-
							2807	9									
12	18755	X	17566	-0-	-1189	-0-	391	1	14870	3	Y	2095	2095	0			-0-
							2305	9									

TOTAL GAS PROD: 189,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,787

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	326	1	16708	3	Y	2310	2310	0			-0-
							2541	9									
02	13748	X	11570	-0-	-2178	-0-	171	1	8877	3	Y	2293	2293	0			-0-
							2522	9									
03	15221	X	11046	-0-	-4175	-0-	208	1	8814	3	Y	1840	1840	0			-0-
							2024	9									
04	18930	X	10575	-0-	-8355	-0-	199	1	8946	3	Y	1300	1300	0			-0-
							1430	9									
05	19561	X	9795	-0-	-9766	-0-	211	1	8362	3	Y	1111	1111	0			-0-
							1222	9									
06	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	755	1	30613	3	Y	1729	1729	0			-0-
							1902	9									
07	13144	X	4543	-0-	-8601	-0-	74	1	3217	3	Y	1138	1138	0			-0-
							1252	9									
08	11036	X	2073	-0-	-8963	-0-	16	1	694	3	Y	1239	1239	0			-0-
							1363	9									
09	33270	X	5970	-0-	-27300	-0-	109	1	4130	3	Y	1574	1574	0			-0-
							1731	9									
10	34379	X	4836	-0-	-29543	-0-	109	1	3823	3	Y	822	822	0			-0-
							904	9									
11	33270	X	5622	-0-	-27648	-0-	131	1	4495	3	Y	905	905	0			-0-
							996	9									
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	7757	3	Y	1147	1147	0			-0-
							1262	9									

TOTAL GAS PROD: 128,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149792	X	91555	-0-		-58237		-0-	893	1	82292	3	Y	7609	7609	0		-0-
									8370	9								
02	DLQ G-10		81185	-0-		81185		81185	1023	1	73259	3	Y	6275	6275	0		-0-
									6903	9								
03	159710	X	78525	-0-		-81185		-0-	1181	1	72414	3	Y	4482	4482	0		-0-
									4930	9								
04	71831	X	71831	-0-		-0-		-0-	1326	1	66235	3	Y	3882	3882	0		-0-
									4270	9								
05	75314	X	75314	-0-		-0-		-0-	1481	1	68843	3	Y	4536	4536	0		-0-
									4990	9								
06	68153	X	68153	-0-		-0-		-0-	1443	1	61718	3	Y	4538	4538	0		-0-
									4992	9								
07	64906	X	64906	-0-		-0-		-0-	1964	1	58624	3	Y	3925	3925	0		-0-
									4318	9								
08	78523	X	60222	-0-		-18301		-0-	2074	1	53009	3	Y	4672	4672	0		-0-
									5139	9								
09	72870	X	56697	-0-		-16173		-0-	2259	1	49853	3	Y	4168	4168	0		-0-
									4585	9								
10	75299	X	57645	-0-		-17654		-0-	3029	1	50069	3	Y	4134	4134	0		-0-
									4547	9								
11	68160	X	52989	-0-		-15171		-0-	2613	1	46174	3	Y	3820	3820	0		-0-
									4202	9								
12	64914	X	54318	-0-		-10596		-0-	2401	1	46004	3	Y	5375	5375	0		-0-
									5913	9								

TOTAL GAS PROD: 813,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,416

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179087	X	106451	-0-		-72636		-0-	96160	3	10291	9	Y	9355	9355	0		-0-
02	DLQ G-10		90817	-0-		90817		90817	82057	3	8760	9	Y	7964	7964	0		-0-
03	185992	X	95175	-0-		-90817		-0-	86905	3	8270	9	Y	7518	7518	0		-0-
04	87535	X	87535	-0-		-0-		-0-	80569	3	6966	9	Y	6333	6333	0		-0-
05	81893	X	81893	-0-		-0-		-0-	75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0		-0-
06	75325	X	75325	-0-		-0-		-0-	69588	3	5737	9	Y	5215	5215	0		-0-
07	70471	X	70471	-0-		-0-		-0-	65061	3	5410	9	Y	4918	4918	0		-0-
08	90489	X	69886	-0-		-20603		-0-	64905	3	4981	9	Y	4528	4528	0		-0-
09	87540	X	61241	-0-		-26299		-0-	56890	3	4351	9	Y	3955	3955	0		-0-
10	81902	X	58445	-0-		-23457		-0-	54383	3	4062	9	Y	3693	3693	0		-0-
11	75330	X	53281	-0-		-22049		-0-	49920	3	3361	9	Y	3055	3055	0		-0-
12	69874	X	48656	-0-		-21218		-0-	45441	3	3215	9	Y	2923	2923	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 899,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,407

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151187	X	106749	-0-		-44438		-0-	97158	3	9591	9	Y	8719	8719	0		-0-
02	DLQ G-10		88941	-0-		88941		88941	81106	3	7835	9	Y	7123	7123	0		-0-
03	178337	X	89396	-0-		-88941		-0-	82331	3	7065	9	Y	6423	6423	0		-0-
04	79201	X	79201	-0-		-0-		-0-	73215	3	5986	9	Y	5442	5442	0		-0-
05	72303	X	72303	-0-		-0-		-0-	66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0		-0-
06	64950	X	64950	-0-		-0-		-0-	60036	3	4914	9	Y	4467	4467	0		-0-
07	61082	X	61082	-0-		-0-		-0-	56777	3	4305	9	Y	3914	3914	0		-0-
08	86614	X	58832	-0-		-27782		-0-	55031	3	3801	9	Y	3455	3455	0		-0-
09	79200	X	51860	-0-		-27340		-0-	48393	3	3467	9	Y	3152	3152	0		-0-
10	72292	X	45141	-0-		-27151		-0-	42096	3	3045	9	Y	2768	2768	0		-0-
11	64950	X	704	-0-		-64246		-0-	649	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
12	59923	X	-0-	-0-		-59923		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 719,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,715

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

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	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	392	1	20121	3	Y	3319	3319	0			-0-
							3651	9									
02	DLQ G-10		26536	-0-	26536	26536	445	1	23064	3	Y	2752	2752	0			-0-
							3027	9									
03	47573	X	21037	-0-	-26536	-0-	418	1	17716	3	Y	2639	2639	0			-0-
							2903	9									
04	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	406	1	18280	3	Y	2055	2055	0			-0-
							2261	9									
05	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	530	1	21000	3	Y	1937	1937	0			-0-
							2131	9									
06	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	409	1	16584	3	Y	1900	1900	0			-0-
							2090	9									
07	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	343	1	14924	3	Y	2308	2308	0			-0-
							2539	9									
08	23653	X	17939	-0-	-5714	-0-	326	1	14291	3	Y	3020	3020	0			-0-
							3322	9									
09	22890	X	15170	-0-	-7720	-0-	325	1	12300	3	Y	2314	2314	0			-0-
							2545	9									
10	23653	X	15276	-0-	-8377	-0-	363	1	12740	3	Y	1975	1975	0			-0-
							2173	9									
11	19080	X	13080	-0-	-6000	-0-	312	1	10679	3	Y	1899	1899	0			-0-
							2089	9									
12	17949	X	16298	-0-	-1651	-0-	364	1	13838	3	Y	1905	1905	0			-0-
							2096	9									

TOTAL GAS PROD: 230,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,023

WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541

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	205685	X	157928	-0-	-47757	-0-	1540	1	142023	3	Y	13059	13059	0			-0-
							14365	9									
02	DLQ G-10		120889	-0-	120889	120889	1545	1	110647	3	Y	7906	7906	0			-0-
							8697	9									
03	243845	X	122956	-0-	-120889	-0-	1809	1	110935	3	Y	9284	9284	0			-0-
							10212	9									
04	88454	X	88454	-0-	-0-	-0-	1594	1	79614	3	Y	6587	6587	0			-0-
							7246	9									
05	90431	X	90431	-0-	-0-	-0-	1795	1	83425	3	Y	4737	4737	0			-0-
							5211	9									
06	96640	X	96640	-0-	-0-	-0-	2083	1	89055	3	Y	5002	5002	0			-0-
							5502	9									
07	89552	X	89552	-0-	-0-	-0-	2769	1	82646	3	Y	3761	3761	0			-0-
							4137	9									
08	112623	X	75820	-0-	-36803	-0-	2700	1	69021	3	Y	3726	3726	0			-0-
							4099	9									
09	96630	X	68919	-0-	-27711	-0-	2847	1	62817	3	Y	2959	2959	0			-0-
							3255	9									
10	99851	X	18245	-0-	-81606	-0-	990	1	16364	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
11	96630	X	49708	-0-	-46922	-0-	2490	1	43999	3	Y	2926	2926	0			-0-
							3219	9									
12	89559	X	60599	-0-	-28960	-0-	2866	1	54893	3	Y	2582	2582	0			-0-
							2840	9									

TOTAL GAS PROD: 1,040,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,339

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. 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	101091	X	96069	-0-	-5022	-0-	915	1	84372	3	Y	9802	9802	0			-0-
							10782	9									
02	91308	X	77151	-0-	-14157	-0-	959	1	68649	3	Y	6857	6857	0			-0-
							7543	9									
03	101091	X	73120	-0-	-27971	-0-	1051	1	64473	3	Y	6905	6905	0			-0-
							7596	9									
04	97830	X	61387	-0-	-36443	-0-	1087	1	54301	3	Y	5454	5454	0			-0-
							5999	9									
05	101091	X	55526	-0-	-45565	-0-	1050	1	48838	3	Y	5125	5125	0			-0-
							5638	9									
06	92970	X	44502	-0-	-48468	-0-	915	1	39150	3	Y	4034	4034	0			-0-
							4437	9									
07	85622	X	39113	-0-	-46509	-0-	1121	1	33485	3	Y	4097	4097	0			-0-
							4507	9									
08	63581	X	40577	-0-	-23004	-0-	1379	1	35265	3	Y	3575	3575	0			-0-
							3933	9									
09	61380	X	37411	-0-	-23969	-0-	1479	1	32637	3	Y	2995	2995	0			-0-
							3295	9									
10	55521	X	38351	-0-	-17170	-0-	2000	1	33063	3	Y	2989	2989	0			-0-
							3288	9									
11	44490	X	32726	-0-	-11764	-0-	1600	1	28274	3	Y	2593	2593	0			-0-
							2852	9									
12	40579	X	32455	-0-	-8124	-0-	1446	1	27716	3	Y	2994	2994	0			-0-
							3293	9									

TOTAL GAS PROD: 628,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,420

DULLYE 01 WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867

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	157604	X	72628	-0-	-84976	-0-	677	1	62446	3	Y	8641	8641	0			-0-
							9505	9									
02	DLQ G-10		59311	-0-	59311	59311	716	1	51251	3	Y	6676	6676	0			-0-
							7344	9									
03	130248	X	70937	-0-	-59311	-0-	1014	1	62192	3	Y	7028	7028	0			-0-
							7731	9									
04	80160	X	61208	-0-	-18952	-0-	1085	1	54220	3	Y	5366	5366	0			-0-
							5903	9									
05	80445	X	57122	-0-	-23323	-0-	1095	1	50927	3	Y	4636	4636	0			-0-
							5100	9									
06	70290	X	50669	-0-	-19621	-0-	1042	1	44613	3	Y	4558	4558	0			-0-
							5014	9									
07	70928	X	48126	-0-	-22802	-0-	1402	1	41882	3	Y	4402	4402	0			-0-
							4842	9									
08	67766	X	43917	-0-	-23849	-0-	1479	1	37819	3	Y	4199	4199	0			-0-
							4619	9									
09	61200	X	41338	-0-	-19862	-0-	1628	1	35942	3	Y	3425	3425	0			-0-
							3768	9									
10	57133	X	40322	-0-	-16811	-0-	2093	1	34596	3	Y	3303	3303	0			-0-
							3633	9									
11	50670	X	35951	-0-	-14719	-0-	1739	1	30735	3	Y	3161	3161	0			-0-
							3477	9									
12	48112	X	34651	-0-	-13461	-0-	1586	1	30386	3	Y	2435	2435	0			-0-
							2679	9									

TOTAL GAS PROD: 616,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,830

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170841	X	99270	-0-	-71571	-0-	937	1	86372	3	Y	10874	10874	0	-0-
							11961	9							
02	DLQ G-10		83192	-0-	83192	83192	1027	1	73533	3	Y	7847	7847	0	-0-
							8632	9							
03	165166	X	81974	-0-	-83192	-0-	1179	1	72306	3	Y	7717	7717	0	-0-
							8489	9							
04	73014	X	73014	-0-	-0-	-0-	1295	1	64731	3	Y	6353	6353	0	-0-
							6988	9							
05	67900	X	67900	-0-	-0-	-0-	1302	1	60534	3	Y	5513	5513	0	-0-
							6064	9							
06	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	1210	1	51779	3	Y	4785	4785	0	-0-
							5264	9							
07	51835	X	51835	-0-	-0-	-0-	1527	1	45638	3	Y	4245	4245	0	-0-
							4670	9							
08	72509	X	51760	-0-	-20749	-0-	1762	1	45055	3	Y	4494	4494	0	-0-
							4943	9							
09	70170	X	44766	-0-	-25404	-0-	1774	1	39157	3	Y	3486	3486	0	-0-
							3835	9							
10	67890	X	42972	-0-	-24918	-0-	2242	1	37076	3	Y	3322	3322	0	-0-
							3654	9							
11	58260	X	39962	-0-	-18298	-0-	1938	1	34261	3	Y	3421	3421	0	-0-
							3763	9							
12	51832	X	36981	-0-	-14851	-0-	1705	1	32661	3	Y	2377	2377	0	-0-
							2615	9							

TOTAL GAS PROD: 731,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,434

OLSON ESSE-KENNEDY SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123101	X	97146	-0-	-25955	-0-	6421	1	82349	3	Y	7378	7368	0	105
							260	4	8116	9					
02	DLQ G-10		98442	-0-	98442	98442	6731	1	84689	3	Y	6146	6138	0	113
							261	4	6761	9					
03	194639	X	96197	-0-	-98442	-0-	7047	1	82378	3	Y	5951	5962	0	102
							226	4	6546	9					
04	77953	X	77953	-0-	-0-	-0-	6023	1	66516	3	Y	4660	4681	0	81
							288	4	5126	9					
05	91729	X	78997	-0-	-12732	-0-	5532	1	68155	3	Y	4714	4689	0	106
							125	4	5185	9					
06	88770	X	66813	-0-	-21957	-0-	5303	1	57040	3	Y	3901	3781	0	226
							179	4	4291	9					
07	91729	X	65638	-0-	-26091	-0-	5659	1	55314	3	Y	4027	4055	0	198
							235	4	4430	9					
08	96193	X	60720	-0-	-35473	-0-	5895	1	50607	3	Y	3625	3649	0	174
							230	4	3988	9					
09	77940	X	48652	-0-	-29288	-0-	4383	1	40598	3	Y	3150	3045	0	279
							206	4	3465	9					
10	78988	X	53045	-0-	-25943	-0-	4430	1	45021	3	Y	3148	3230	0	197
							131	4	3463	9					
*11	66810	X	22366	-0-	-44444	-0-	2000	1	18708	3	Y	1459	1560	0	96
							53	4	1605	9					
12	65627	X	38732	-0-	-26895	-0-	3486	1	32187	3	Y	2714	2647	0	163
							74	4	2985	9					

TOTAL GAS PROD: 804,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,873

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163215	X	140463	-0-	-22752	-0-	5757	1	121617	3	Y	11550	11559	0	164
							384	4	12705	9					
02	109948	X	109948	-0-	-0-	-0-	7323	1	92138	3	Y	9275	9269	0	170
							284	4	10203	9					
03	146227	X	106549	-0-	-39678	-0-	7597	1	88808	3	Y	9000	9016	0	154
							244	4	9900	9					
04	141510	X	108326	-0-	-33184	-0-	8273	1	91357	3	Y	7545	7567	0	132
							396	4	8300	9					
05	140461	X	111073	-0-	-29388	-0-	7726	1	95179	3	Y	7267	7236	0	163
							174	4	7994	9					
06	135930	X	95701	-0-	-40229	-0-	7548	1	81185	3	Y	6103	5913	0	353
							255	4	6713	9					
07	121737	X	94947	-0-	-26790	-0-	8185	1	80011	3	Y	5828	5894	0	287
							340	4	6411	9					
08	111941	X	91174	-0-	-20767	-0-	8799	1	75537	3	Y	5904	5907	0	284
							344	4	6494	9					
09	108330	X	77384	-0-	-30946	-0-	6934	1	64220	3	Y	5367	5176	0	475
							326	4	5904	9					
10	111073	X	76077	-0-	-34996	-0-	6317	1	64205	3	Y	4881	5051	0	305
							186	4	5369	9					
*11	95700	X	73228	-0-	-22472	-0-	6567	1	61432	3	Y	4595	4597	0	303
							174	4	5055	9					
12	94953	X	72751	-0-	-22202	-0-	6607	1	61005	3	Y	4544	4574	0	273
							141	4	4998	9					

TOTAL GAS PROD: 1,157,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,859

DULLYE 01 WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147064	X	68182	-0-	-78882	-0-	654	1	60326	3	Y	6547	6547	0	-0-
							7202	9							
02	DLQ G-10		58764	-0-	58764	58764	730	1	52310	3	Y	5204	5204	0	-0-
							5724	9							
03	117260	X	58496	-0-	-58764	-0-	837	1	51369	3	Y	5718	5718	0	-0-
							6290	9							
04	86760	X	49440	-0-	-37320	-0-	872	1	43561	3	Y	4552	4552	0	-0-
							5007	9							
05	80135	X	44337	-0-	-35798	-0-	836	1	38874	3	Y	4206	4206	0	-0-
							4627	9							
06	65970	X	38185	-0-	-27785	-0-	788	1	33743	3	Y	3322	3322	0	-0-
							3654	9							
07	65224	X	33959	-0-	-31265	-0-	998	1	29811	3	Y	2864	2864	0	-0-
							3150	9							
08	53847	X	35196	-0-	-18651	-0-	1236	1	31596	3	Y	2149	2149	0	-0-
							2364	9							
09	49440	X	30848	-0-	-18592	-0-	1258	1	27752	3	Y	1671	1671	0	-0-
							1838	9							
10	44330	X	29143	-0-	-15187	-0-	1563	1	25839	3	Y	1583	1583	0	-0-
							1741	9							
11	38190	X	25324	-0-	-12866	-0-	1276	1	22551	3	Y	1361	1361	0	-0-
							1497	9							
12	35185	X	25238	-0-	-9947	-0-	1142	1	21899	3	Y	1997	1997	0	-0-
							2197	9							

TOTAL GAS PROD: 497,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,174

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	185070	X	109056	-0-	-76014	-0-	97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0	-0-
02	DLQ G-10		96861	-0-	96861	96861	87463	3	9398	9	Y	8544	8544	0	-0-
03	191941	X	95080	-0-	-96861	-0-	86001	3	9079	9	Y	8254	8254	0	-0-
04	85942	X	85942	-0-	-0-	-0-	78532	3	7410	9	Y	6736	6736	0	-0-
05	79652	X	79652	-0-	-0-	-0-	72254	3	7398	9	Y	6725	6725	0	-0-
06	72261	X	72261	-0-	-0-	-0-	65842	3	6419	9	Y	5835	5835	0	-0-
07	67704	X	67704	-0-	-0-	-0-	61541	3	6163	9	Y	5603	5603	0	-0-
08	89993	X	66892	-0-	-23101	-0-	61212	3	5680	9	Y	5164	5164	0	-0-
09	85950	X	59058	-0-	-26892	-0-	54033	3	5025	9	Y	4568	4568	0	-0-
10	79639	X	56952	-0-	-22687	-0-	52238	3	4714	9	Y	4285	4285	0	-0-
11	72270	X	51804	-0-	-20466	-0-	47851	3	3953	9	Y	3594	3594	0	-0-
12	66898	X	47324	-0-	-19574	-0-	43571	3	3753	9	Y	3412	3412	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 888,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,146

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
01	116901	X	51303	-0-	-65598	-0-	42243	3	9060	9	Y	8236	8236	0	-0-
02	DLQ G-10		44368	-0-	44368	44368	36898	3	7470	9	Y	6791	6791	0	-0-
03	85916	X	41548	-0-	-44368	-0-	35182	3	6366	9	Y	5787	5787	0	-0-
04	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	31066	3	5407	9	Y	4915	4915	0	-0-
05	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	34612	3	6037	9	Y	5488	5488	0	-0-
06	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	32846	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
07	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	27091	3	5204	9	Y	4731	4731	0	-0-
08	41540	X	31361	-0-	-10179	-0-	26035	3	5326	9	Y	4842	4842	0	-0-
09	39330	X	27667	-0-	-11663	-0-	23443	3	4224	9	Y	3840	3840	0	-0-
10	40641	X	30782	-0-	-9859	-0-	26191	3	4591	9	Y	4174	4174	0	-0-
11	38820	X	31208	-0-	-7612	-0-	26754	3	4454	9	Y	4049	4049	0	-0-
12	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	31689	3	4679	9	Y	4254	4254	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 442,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,533

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118792	X	68490	-0-	-50302	-0-	54422	3	14068	9	Y	12789	12789	0	-0-
02	DLQ G-10		55997	-0-	55997	55997	44913	3	11084	9	Y	10076	10076	0	-0-
03	110758	X	54761	-0-	-55997	-0-	44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0	-0-
04	46403	X	46403	-0-	-0-	-0-	37203	3	9200	9	Y	8364	8364	0	-0-
05	50884	X	50884	-0-	-0-	-0-	42113	3	8771	9	Y	7974	7974	0	-0-
06	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	31693	3	6750	9	Y	6136	6136	0	-0-
07	49259	X	49259	-0-	-0-	-0-	42084	3	7175	9	Y	6523	6523	0	-0-
08	46376	X	46370	-0-	-6	-0-	39287	3	7083	9	Y	6439	6439	0	-0-
09	44880	X	40808	-0-	-4072	-0-	35016	3	5792	9	Y	5265	5265	0	-0-
10	46376	X	38808	-0-	-7568	-0-	33441	3	5367	9	Y	4879	4879	0	-0-
11	44880	X	28301	-0-	-16579	-0-	24142	3	4159	9	Y	3781	3781	0	-0-
12	46376	X	17267	-0-	-29109	-0-	14792	3	2475	9	Y	2250	2250	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 535,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,115

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82584	X	52529	-0-	-30055	-0-	719	1	39882	3	Y	10844	10844	0	-0-
							11928	9							
02	DLQ G-10		44424	-0-	44424	44424	609	1	34012	3	Y	8912	8912	0	-0-
							9803	9							
03	89605	X	45181	-0-	-44424	-0-	776	1	35052	3	Y	8503	8503	0	-0-
							9353	9							
04	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-	664	1	31354	3	Y	7604	7604	0	-0-
							8364	9							
05	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	700	1	28917	3	Y	6848	6848	0	-0-
							7533	9							
06	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	489	1	20584	3	Y	4723	4723	0	-0-
							5195	9							
07	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
08	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	644	1	29566	3	Y	6555	6555	0	-0-
							7211	9							
09	35040	X	20563	-0-	-14477	-0-	406	1	16085	3	Y	3702	3702	0	-0-
							4072	9							
10	36208	X	8939	-0-	-27269	-0-	191	1	7097	3	Y	1501	1501	0	-0-
							1651	9							
11	35040	X	28744	-0-	-6296	-0-	659	1	23303	3	Y	4347	4347	0	-0-
							4782	9							
12	36208	X	31643	-0-	-4565	-0-	652	1	25674	3	Y	4834	4834	0	-0-
							5317	9							

TOTAL GAS PROD: 373,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,373

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
01	74927	X	39134	-0-	-35793	-0-	550	1	30743	3	Y	7128	7128	0	-0-
							7841	9							
02	DLQ G-10		32064	-0-	32064	32064	449	1	25316	3	Y	5726	5726	0	-0-
							6299	9							
03	64043	X	31979	-0-	-32064	-0-	559	1	25367	3	Y	5503	5503	0	-0-
							6053	9							
04	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	475	1	22581	3	Y	4838	4838	0	-0-
							5322	9							
05	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	492	1	20452	3	Y	4331	4331	0	-0-
							4764	9							
06	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	341	1	14417	3	Y	2993	2993	0	-0-
							3292	9							
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-			-0-
08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	551	1	25108	3	Y	4369	4369	0	-0-
							4806	9							
09	26040	X	21507	-0-	-4533	-0-	437	1	17285	3	Y	3441	3441	0	-0-
							3785	9							
10	25699	X	24281	-0-	-1418	-0-	544	1	19753	3	Y	3622	3622	0	-0-
							3984	9							
11	26040	X	18753	-0-	-7287	-0-	431	1	15554	3	Y	2516	2516	0	-0-
							2768	9							
12	26908	X	18025	-0-	-8883	-0-	359	1	14827	3	Y	2581	2581	0	-0-
							2839	9							

TOTAL GAS PROD: 288,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,048

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	215543	X	117480	-0-	-98063	-0-	102330	3	15150	9	Y	13773	13773	0	-0-
02	171220	X	100938	-0-	-70282	-0-	88480	3	12458	9	Y	11325	11325	0	-0-
03	168423	X	106200	-0-	-62223	-0-	93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0	-0-
04	147990	X	92935	-0-	-55055	-0-	82494	3	10441	9	Y	9492	9492	0	-0-
05	133455	X	84672	-0-	-48783	-0-	75418	3	9254	9	Y	8413	8413	0	-0-
06	113700	X	75771	-0-	-37929	-0-	67815	3	7956	9	Y	7233	7233	0	-0-
07	111724	X	64187	-0-	-47537	-0-	57277	3	6910	9	Y	6282	6282	0	-0-
08	95418	X	73166	-0-	-22252	-0-	64454	3	8712	9	Y	7920	7920	0	-0-
09	92340	X	66785	-0-	-25555	-0-	59129	3	7656	9	Y	6960	6960	0	-0-
10	84661	X	64063	-0-	-20598	-0-	56629	3	7434	9	Y	6758	6758	0	-0-
11	75780	X	56922	-0-	-18858	-0-	50066	3	6856	9	Y	6233	6233	0	-0-
12	73160	X	54910	-0-	-18250	-0-	49005	3	5905	9	Y	5368	5368	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 958,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,161

EASLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030

01	127902	X	127902	-0-	-0-	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0	131
							424	4	10413	9					
02	141064	X	128070	-0-	-12994	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
							187	4	7708	9					
03	136060	X	136060	-0-	-0-	-0-	18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
							168	4	7448	9					
04	123780	X	82614	-0-	-41166	-0-	9897	1	67456	3	Y	4658	4709	0	76
							137	4	5124	9					
05	141794	X	80509	-0-	-61285	-0-	10636	1	64915	3	Y	4403	4411	0	68
							115	4	4843	9					
06	137220	X	67466	-0-	-69754	-0-	8291	1	54753	3	Y	3927	3928	0	67
							102	4	4320	9					
07	141794	X	68275	-0-	-73519	-0-	8221	1	55423	3	Y	3887	3853	0	101
							355	4	4276	9					
08	132897	X	63407	-0-	-69490	-0-	7480	1	51332	3	Y	3906	3773	0	234
							298	4	4297	9					
09	82620	X	56126	-0-	-26494	-0-	6513	1	45949	3	Y	3145	3229	0	150
							204	4	3460	9					
10	80507	X	54836	-0-	-25671	-0-	6339	1	44987	3	Y	3116	3043	0	223
							82	4	3428	9					
11	67470	X	46935	-0-	-20535	-0-	5737	1	38272	3	Y	2507	2557	0	173
							168	4	2758	9					
12	68262	X	43150	-0-	-25112	-0-	5678	1	34219	3	Y	2824	2842	0	155
							147	4	3106	9					

TOTAL GAS PROD: 955,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,617

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208041	X	152462	-0-	-55579	-0-	3234	1	125047	3	Y	21983	21983	0	-0-
							24181	9							
02	187908	X	118419	-0-	-69489	-0-	2144	1	96787	3	Y	17716	17716	0	-0-
							19488	9							
03	208041	X	117819	-0-	-90222	-0-	2484	1	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
							17475	9							
04	201330	X	93403	-0-	-107927	-0-	2142	1	76122	3	Y	13763	13763	0	-0-
							15139	9							
05	176948	X	74655	-0-	-102293	-0-	1945	1	61391	3	Y	10290	10290	0	-0-
							11319	9							
06	147540	X	311	-0-	-147229	-0-	6	1	149	3	Y	142	142	0	-0-
							156	9							
07	131068	X	-0-	-0-	-131068	-0-					Y	-0-			-0-
08	102176	X	-0-	-0-	-102176	-0-					Y	-0-			-0-
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-			-0-
10	74648	X	-0-	-0-	-74648	-0-					Y	-0-			-0-
11	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	466	1	21668	3	Y	4694	4694	0	-0-
							5163	9							
12	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	1023	1	42141	3	Y	8726	8726	0	-0-
							9599	9							

TOTAL GAS PROD: 637,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,200

EASLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177723	X	76124	-0-	-101599	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283	0	100
							263	4	7984	9					
02	156688	X	56131	-0-	-100557	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448	0	102
							88	4	5995	9					
03	140678	X	62123	-0-	-78555	-0-	995	1	54401	3	Y	6040	6029	0	113
							83	4	6644	9					
04	128610	X	95460	-0-	-33150	-0-	1155	1	87315	3	Y	6193	6205	0	101
							178	4	6812	9					
05	113770	X	81628	-0-	-32142	-0-	1061	1	74542	3	Y	5357	5375	0	83
							132	4	5893	9					
06	73680	X	65773	-0-	-7907	-0-	807	1	59901	3	Y	4503	4510	0	76
							112	4	4953	9					
07	98642	X	94929	-0-	-3713	-0-	9832	1	79574	3	Y	4557	4515	0	118
							510	4	5013	9					
08	91605	X	83218	-0-	-8387	-0-	10018	1	68751	3	Y	3682	3580	0	220
							399	4	4050	9					
09	88650	X	70505	-0-	-18145	-0-	8307	1	58608	3	Y	3026	3101	0	145
							261	4	3329	9					
10	91605	X	71815	-0-	-19790	-0-	8482	1	60195	3	Y	2754	2702	0	197
							109	4	3029	9					
11	88650	X	65764	-0-	-22886	-0-	8185	1	54602	3	Y	2488	2513	0	172
							240	4	2737	9					
12	91605	X	65698	-0-	-25907	-0-	8905	1	53668	3	Y	2631	2658	0	145
							231	4	2894	9					

TOTAL GAS PROD: 889,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,939

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185566	X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550	0		118
							304	4	9380	9						
02	164472	X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183	0		116
							98	4	6799	9						
03	153822	X	52505	-0-	-101317	-0-	854	1	45722	3	Y	5326	5342	0		100
							70	4	5859	9						
04	142290	X	57682	-0-	-84608	-0-	724	1	52240	3	Y	4193	4225	0		68
							106	4	4612	9						
05	126511	X	47620	-0-	-78891	-0-	3460	1	39852	3	Y	3852	3860	0		60
							71	4	4237	9						
06	96188	X	96188	-0-	-0-	-0-	11751	1	77600	3	Y	6084	6041	0		103
							145	4	6692	9						
07	94727	X	94727	-0-	-0-	-0-	11481	1	77396	3	Y	4867	4844	0		126
							496	4	5354	9						
08	105578	X	105578	-0-	-0-	-0-	12723	1	87315	3	Y	4575	4427	0		274
							507	4	5033	9						
09	89125	X	89125	-0-	-0-	-0-	10507	1	74128	3	Y	3782	3875	0		181
							330	4	4160	9						
10	82430	X	82430	-0-	-0-	-0-	9664	1	68583	3	Y	3690	3607	0		264
							124	4	4059	9						
11	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	9263	1	61790	3	Y	3289	3326	0		227
							272	4	3618	9						
12	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	9198	1	55436	3	Y	3031	3091	0		167
							238	4	3334	9						

TOTAL GAS PROD: 919,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,397

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235321	X	214127	-0-	-21194	-0-	189699	3	24428	9	Y	22207	22207	0		-0-
02	212548	X	178002	-0-	-34546	-0-	160220	3	17782	9	Y	16165	16165	0		-0-
03	235321	X	178326	-0-	-56995	-0-	160713	3	17613	9	Y	16012	16012	0		-0-
04	227730	X	154515	-0-	-73215	-0-	140758	3	13757	9	Y	12506	12506	0		-0-
05	235321	X	148679	-0-	-86642	-0-	135031	3	13648	9	Y	12407	12407	0		-0-
06	207210	X	133133	-0-	-74077	-0-	121277	3	11856	9	Y	10778	10778	0		-0-
07	197005	X	127492	-0-	-69513	-0-	116446	3	11046	9	Y	10042	10042	0		-0-
08	115324	X	115324	-0-	-0-	-0-	105715	3	9609	9	Y	8735	8735	0		-0-
09	107897	X	107897	-0-	-0-	-0-	98660	3	9237	9	Y	8397	8397	0		-0-
10	87465	X	87465	-0-	-0-	-0-	79777	3	7688	9	Y	6989	6989	0		-0-
11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-	87491	3	9216	9	Y	8378	8378	0		-0-
12	62692	X	62692	-0-	-0-	-0-	57283	3	5409	9	Y	4917	4917	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,533

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228284	X	184126	-0-	-44158	-0-	4024	1	155592	3	Y	22282	22282	0			-0-
							24510	9									
02	206192	X	144798	-0-	-61394	-0-	2674	1	120696	3	Y	19480	19480	0			-0-
							21428	9									
03	228284	X	145334	-0-	-82950	-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004	0			-0-
							19804	9									
04	220920	X	122939	-0-	-97981	-0-	2916	1	103592	3	Y	14937	14937	0			-0-
							16431	9									
05	202399	X	105609	-0-	-96790	-0-	2845	1	89795	3	Y	11790	11790	0			-0-
							12969	9									
06	178170	X	70048	-0-	-108122	-0-	2324	1	59141	3	Y	7803	7803	0			-0-
							8583	9									
07	160239	X	-0-	-0-	-160239	-0-					Y	-0-					-0-
08	129611	X	72814	-0-	-56797	-0-	1081	1	61866	3	Y	8970	8970	0			-0-
							9867	9									
09	122940	X	88507	-0-	-34433	-0-	1588	1	77568	3	Y	8501	8501	0			-0-
							9351	9									
10	105617	X	78516	-0-	-27101	-0-	1476	1	69320	3	Y	7018	7018	0			-0-
							7720	9									
11	70470	X	64197	-0-	-6273	-0-	1215	1	56447	3	Y	5941	5941	0			-0-
							6535	9									
12	91450	X	59843	-0-	-31607	-0-	1285	1	52937	3	Y	5110	5110	0			-0-
							5621	9									

TOTAL GAS PROD: 1,136,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,836

DEMING-LONG SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273854	X	202930	-0-	-70924	-0-	179829	3	23101	9	Y	21001	21001	0			-0-
02	247352	X	149189	-0-	-98163	-0-	132740	3	16449	9	Y	14954	14954	0			-0-
03	273854	X	149962	-0-	-123892	-0-	134541	3	15421	9	Y	14019	14019	0			-0-
04	265020	X	106339	-0-	-158681	-0-	95537	3	10802	9	Y	9820	9820	0			-0-
05	233585	X	87458	-0-	-146127	-0-	78596	3	8862	9	Y	8056	8056	0			-0-
06	196380	X	71398	-0-	-124982	-0-	63930	3	7468	9	Y	6789	6789	0			-0-
07	165106	X	66971	-0-	-98135	-0-	59867	3	7104	9	Y	6458	6458	0			-0-
08	139035	X	131602	-0-	-7433	-0-	118422	3	13180	9	Y	11982	11982	0			-0-
09	127356	X	127356	-0-	-0-	-0-	116622	3	10734	9	Y	9758	9758	0			-0-
10	99800	X	99800	-0-	-0-	-0-	91011	3	8789	9	Y	7990	7990	0			-0-
11	127350	X	111628	-0-	-15722	-0-	101134	3	10494	9	Y	9540	9540	0			-0-
12	131595	X	68912	-0-	-62683	-0-	62447	3	6465	9	Y	5877	5877	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,244

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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		22043	-0-	22043	22043	3	1	18685	3	Y	3050	3050	0	-0-
							3355	9							
03	256296	X	234253	-0-	-22043	-0-	59	1	202833	3	Y	28510	28510	0	-0-
							31361	9							
04	218460	X	186361	-0-	-32099	-0-	65	1	164114	3	Y	20165	20165	0	-0-
							22182	9							
05	225742	X	148898	-0-	-76844	-0-	131199	3	17699	9	Y	16090	16090	0	-0-
06	218460	X	117244	-0-	-101216	-0-	103569	3	13675	9	Y	12432	12432	0	-0-
07	225742	X	100154	-0-	-125588	-0-	88593	3	11561	9	Y	10510	10510	0	-0-
08	225742	X	84741	-0-	-141001	-0-	74295	3	10446	9	Y	9496	9496	0	-0-
09	186360	X	70763	-0-	-115597	-0-	62790	3	7973	9	Y	7248	7248	0	-0-
10	148893	X	63041	-0-	-85852	-0-	55772	3	7269	9	Y	6608	6608	0	-0-
11	117240	X	50675	-0-	-66565	-0-	44447	3	6228	9	Y	5662	5662	0	-0-
12	100161	X	45397	-0-	-54764	-0-	39846	3	5551	9	Y	5046	5046	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,817

KIRK-LONG SA1 WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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		20750	-0-	20750	20750	2	1	17747	3	Y	2728	2728	0	-0-
							3001	9							
03	269227	X	248477	-0-	-20750	-0-	63	1	216376	3	Y	29125	29125	0	-0-
							32038	9							
04	225960	X	207020	-0-	-18940	-0-	73	1	183346	3	Y	21455	21455	0	-0-
							23601	9							
05	233492	X	168925	-0-	-64567	-0-	149841	3	19084	9	Y	17349	17349	0	-0-
06	225960	X	135633	-0-	-90327	-0-	120214	3	15419	9	Y	14017	14017	0	-0-
07	233492	X	110617	-0-	-122875	-0-	97809	3	12808	9	Y	11644	11644	0	-0-
08	233492	X	98283	-0-	-135209	-0-	85675	3	12608	9	Y	11462	11462	0	-0-
09	207030	X	90926	-0-	-116104	-0-	80734	3	10192	9	Y	9265	9265	0	-0-
10	168919	X	80621	-0-	-88298	-0-	71539	3	9082	9	Y	8256	8256	0	-0-
11	135630	X	66082	-0-	-69548	-0-	58341	3	7741	9	Y	7037	7037	0	-0-
12	110608	X	60705	-0-	-49903	-0-	53525	3	7180	9	Y	6527	6527	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,865

KIRK 01 WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 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	EOM BALANCE
02	0		26339	-0-	26339	26339	3	1	22864	3	Y	3156	3156	0	-0-
							3472	9							
03	301338	X	274999	-0-	-26339	-0-	71	1	244834	3	Y	27358	27358	0	-0-
							30094	9							
04	270270	X	187368	-0-	-82902	-0-	66	1	165174	3	Y	20116	20116	0	-0-
							22128	9							
05	279279	X	178628	-0-	-100651	-0-	161494	3	17134	9	Y	15576	15576	0	-0-
06	270270	X	144683	-0-	-125587	-0-	131415	3	13268	9	Y	12062	12062	0	-0-
07	279279	X	126247	-0-	-153032	-0-	115079	3	11168	9	Y	10153	10153	0	-0-
08	275001	X	108487	-0-	-166514	-0-	99134	3	9353	9	Y	8503	8503	0	-0-
09	187380	X	90816	-0-	-96564	-0-	83693	3	7123	9	Y	6475	6475	0	-0-
10	178622	X	78572	-0-	-100050	-0-	72386	3	6186	9	Y	5624	5624	0	-0-
11	144690	X	65244	-0-	-79446	-0-	59861	3	5383	9	Y	4894	4894	0	-0-
12	126232	X	60267	-0-	-65965	-0-	55374	3	4893	9	Y	4448	4448	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 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
02	150476	X	150476	-0-	-0-	-0-	3176	1	126533	3	Y	18506	18149	0			357
							410	4	20357	9							
03	195879	X	195879	-0-	-0-	-0-	3475	1	169185	3	Y	20522	20443	0			436
							645	4	22574	9							
04	199080	X	191682	-0-	-7398	-0-	3204	1	170376	3	Y	16234	16355	0			315
							245	4	17857	9							
05	205821	X	205821	-0-	-0-	-0-	3410	1	186505	3	Y	14222	14285	0			252
							262	4	15644	9							
06	199080	X	158746	-0-	-40334	-0-	1898	1	145410	3	Y	10079	10053	0			278
							351	4	11087	9							
07	198059	X	146375	-0-	-51684	-0-	1771	1	134239	3	Y	9097	9148	0			227
							358	4	10007	9							
08	205716	X	134282	-0-	-71434	-0-	1576	1	123765	3	Y	7677	7651	0			253
							496	4	8445	9							
09	199080	X	110807	-0-	-88273	-0-	1440	1	102214	3	Y	6294	6289	0			258
							230	4	6923	9							
10	205716	X	101016	-0-	-104700	-0-	1092	1	94217	3	Y	4977	5131	0			104
							232	4	5475	9							
*11	158760	X	93881	-0-	-64879	-0-	1044	1	87536	3	Y	4202	4213	0			93
							679	4	4622	9							
12	146382	X	83672	-0-	-62710	-0-	1199	1	75801	3	Y	5788	5756	0			125
							305	4	6367	9							

TOTAL GAS PROD: 1,572,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,598

PATINO-FRANKE UNIT SA1 WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		143198	-0-	143198	143198	2756	1	119153	3	Y	19003	18637	0			366
							386	4	20903	9							
03	328920	X	185722	-0-	-143198	-0-	3058	1	157812	3	Y	22045	21942	0			469
							602	4	24250	9							
04	196005	X	196005	-0-	-0-	-0-	3299	1	168558	3	Y	21733	21780	0			422
							242	4	23906	9							
05	245045	X	245045	-0-	-0-	-0-	4368	1	212035	3	Y	25767	25732	0			457
							298	4	28344	9							
06	199504	X	199504	-0-	-0-	-0-	3120	1	173154	3	Y	20738	20623	0			572
							418	4	22812	9							
07	202058	X	188058	-0-	-14000	-0-	2937	1	163213	3	Y	19521	19605	0			488
							435	4	21473	9							
08	202058	X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1	143358	3	Y	16201	16156	0			533
							575	4	17821	9							
09	195540	X	138464	-0-	-57076	-0-	2367	1	120407	3	Y	14017	13975	0			575
							271	4	15419	9							
10	202058	X	137061	-0-	-64997	-0-	1938	1	120244	3	Y	13257	13554	0			278
							296	4	14583	9							
*11	195540	X	128710	-0-	-66830	-0-	1878	1	112502	3	Y	12234	12242	0			270
							873	4	13457	9							
12	188046	X	75991	-0-	-112055	-0-	1237	1	68004	3	Y	5887	6030	0			127
							274	4	6476	9							

TOTAL GAS PROD: 1,801,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK-LONG SA2 WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 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		22161	-0-	22161	22161	3	1	18860	3	N	2998	2998	0			-0-
							3298	9									
03	257584	X	235423	-0-	-22161	-0-	59	1	204693	3	N	27883	27883	0			-0-
							30671	9									
04	225960	X	190934	-0-	-35026	-0-	67	1	169381	3	N	19533	19533	0			-0-
							21486	9									
05	233492	X	155362	-0-	-78130	-0-	138478	3	16884	9	N	15349	15349	0			-0-
06	225960	X	116061	-0-	-109899	-0-	103359	3	12702	9	N	11547	11547	0			-0-
07	233492	X	87411	-0-	-146081	-0-	77405	3	10006	9	N	9096	9096	0			-0-
08	233492	X	65930	-0-	-167562	-0-	57625	3	8305	9	N	7550	7550	0			-0-
09	190920	X	47098	-0-	-143822	-0-	41870	3	5228	9	N	4753	4753	0			-0-
10	155372	X	36576	-0-	-118796	-0-	32453	3	4123	9	N	3748	3748	0			-0-
11	116070	X	35932	-0-	-80138	-0-	31805	3	4127	9	N	3752	3752	0			-0-
12	87420	X	34450	-0-	-52970	-0-	30509	3	3941	9	N	3583	3583	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,792

DAVIS-MENSIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300819 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13074 - 23936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53363	-0-	53363	53363	1209	1	37646	3	N	13189	13189	0			-0-
							14508	9									
05	0		193241	-0-	193241	246604	2262	1	141420	3	N	45054	45054	0			-0-
							49559	9									
06	0		190954	-0-	190954	437558	2282	1	147734	3	N	37216	37216	0			-0-
							40938	9									
*07	0		181983	-0-	181983	619541	2393	1	141179	3	N	34919	34919	0			-0-
							38411	9									
*08	0		163445	-0-	163445	782986	2358	1	127288	3	N	30726	30726	0			-0-
							33799	9									
*09	0		159119	-0-	159119	942105	2382	1	124448	3	N	29354	29354	0			-0-
							32289	9									
*10	0		151186	-0-	151186	1093291	2575	1	120408	3	N	25639	25639	0			-0-
							28203	9									
*11	0		156891	-0-	156891	1250182	2607	1	124379	3	N	27186	27186	0			-0-
							29905	9									
*12	1411496	X	161314	-0-	-1250182	-0-	2628	1	129349	3	N	26670	26670	0			-0-
							29337	9									

TOTAL GAS PROD: 1,411,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 269,953

DAVIS-ALEXANDER SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300842 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13041 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		51834	-0-	51834	51834	1216	1	37850	3	N	11607	11607	0			-0-
							12768	9									
05	0		194232	-0-	194232	246066	2326	1	145375	3	N	42301	42301	0			-0-
							46531	9									
06	0		194137	-0-	194137	440203	2349	1	152083	3	N	36095	36095	0			-0-
							39705	9									
07	0		184066	-0-	184066	624269	2468	1	145581	3	N	32743	32743	0			-0-
							36017	9									
08	0		163294	-0-	163294	787563	2390	1	129044	3	N	28964	28964	0			-0-
							31860	9									
09	0		163115	-0-	163115	950678	2475	1	129301	3	N	28490	28490	0			-0-
							31339	9									
10	0		155789	-0-	155789	1106467	2685	1	125570	3	N	25031	25031	0			-0-
							27534	9									
11	0		149187	-0-	149187	1255654	2513	1	119905	3	N	24335	24335	0			-0-
							26769	9									
12	1415158	X	159504	-0-	-1255654	-0-	2654	1	130625	3	N	23841	23841	0			-0-
							26225	9									

TOTAL GAS PROD: 1,415,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 253,407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8075	-0-	-4325	-0-	447	1	7628	3	N	-0-			-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	970	1	14894	3	N	-0-			-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	917	1	13941	3	N	-0-			-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	359	1	10880	3	N	-0-			-0-
05	14973	X	10993	-0-	-3980	-0-	675	1	10318	3	N	-0-			-0-
06	14490	X	10481	-0-	-4009	-0-	607	1	9874	3	N	-0-			-0-
07	14973	X	8386	-0-	-6587	-0-	525	1	7861	3	N	-0-			-0-
08	14849	X	7811	-0-	-7038	-0-	406	1	7405	3	N	-0-			-0-
09	11250	X	10887	-0-	-363	-0-	725	1	10162	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	9681	-0-	-1324	-0-	584	1	9097	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9689	-0-	-781	-0-	555	1	9134	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	1552	1	26553	3	N	-0-			-0-
02	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	2026	1	31117	3	N	-0-			-0-
03	17422	X	2261	-0-	-15161	-0-	139	1	2122	3	N	-0-			-0-
04	27210	X	12575	-0-	-14635	-0-	402	1	12173	3	N	-0-			-0-
05	35712	X	20622	-0-	-15090	-0-	1266	1	19356	3	N	-0-			-0-
06	34560	X	21557	-0-	-13003	-0-	1248	1	20309	3	N	-0-			-0-
07	35712	X	31116	-0-	-4596	-0-	1952	1	29164	3	N	-0-			-0-
08	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	1353	1	24730	3	N	-0-			-0-
09	21570	X	17576	-0-	-3994	-0-	1172	1	16404	3	N	-0-			-0-
10	22289	X	15516	-0-	-6773	-0-	936	1	14580	2	N	-0-			-0-
11	30120	X	23567	-0-	-6553	-0-	1350	1	22217	2	N	-0-			-0-
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-			70
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			70
03	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	1062	1	16153	3	N	-0-			70
04	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	617	1	49545	3	N	-0-			70
05	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	572	1	41152	3	N	-0-			70
06	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	429	1	33698	3	N	-0-			70
07	48050	X	31744	-0-	-16306	-0-	458	1	31286	3	N	-0-			70
08	48050	X	26951	-0-	-21099	-0-	424	1	26527	3	N	-0-			70
09	46500	X	23624	-0-	-22876	-0-	384	1	23240	3	N	-0-			70
10	41726	X	20767	-0-	-20959	-0-	330	1	20437	2	N	-0-			70
11	34140	X	22695	-0-	-11445	-0-	478	1	22217	2	N	-0-			70
12	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 269,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
HUBERT-TAGGART A WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464196	X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618	1	340557	3	N	-0-			-0-
02	370160	X	300532	-0-	-69628	-0-	3917	1	296615	3	N	-0-			-0-
03	409820	X	336858	-0-	-72962	-0-	4319	1	332539	3	N	-0-			-0-
04	396600	X	297708	-0-	-98892	-0-	3803	1	293905	3	N	-0-			-0-
05	373891	X	283010	-0-	-90881	-0-	4025	1	278985	3	N	-0-			-0-
06	334050	X	291225	-0-	-42825	-0-	3869	1	287356	3	N	-0-			-0-
07	336846	X	301924	-0-	-34922	-0-	4548	1	297376	3	N	-0-			-0-
08	336846	X	252908	-0-	-83938	-0-	4169	1	248739	3	N	-0-			-0-
09	297720	X	144475	-0-	-153245	-0-	2486	1	141989	3	N	-0-			-0-
10	300948	X	135488	-0-	-165460	-0-	2274	1	133214	2	N	-0-			-0-
11	292170	X	119365	-0-	-172805	-0-	2643	1	116722	2	N	-0-			-0-
12	301909	X	NO RPT	-0-	-301909	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBERT-TAGGART B WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1756533	X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986	1	447601	3	N	-0-			-0-
02	418544	X	405729	-0-	-12815	-0-	5233	1	400496	3	N	-0-			-0-
03	463388	X	444595	-0-	-18793	-0-	5666	1	438929	3	N	-0-			-0-
04	448440	X	411130	-0-	-37310	-0-	5206	1	405924	3	N	-0-			-0-
05	453592	X	339610	-0-	-113982	-0-	4803	1	334807	3	N	-0-			-0-
06	438960	X	399669	-0-	-39291	-0-	5197	1	394472	3	N	-0-			-0-
07	449190	X	426692	-0-	-22498	-0-	6293	1	420399	3	N	-0-			-0-
08	444602	X	418213	-0-	-26389	-0-	6714	1	411499	3	N	-0-			-0-
09	411120	X	268335	-0-	-142785	-0-	4451	1	263884	3	N	-0-			-0-
10	412982	X	241980	-0-	-171002	-0-	3923	1	238057	2	N	-0-			-0-
11	412920	X	134038	-0-	-278882	-0-	2877	1	131161	2	N	-0-			-0-
12	426684	X	NO RPT	-0-	-426684	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	682	N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					8
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	400			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 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-

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	567	-0-	567	567	567	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233	6800	769	1	5434	5	N	27					27
						30	9									
03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5	N	-0-	27	1			-0-
04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	20296	-0-	20296	33978	459	1	17655	3	N	1906	1759	1			147
						85	5	2097	9							
06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44353	604	1	8766	3	N	914	848	1			213
						1005	9									
07	14B2 EXT	11587	-0-	11587	55940	583	1	9852	3	N	709	740	1			182
						372	5	780	9							
08	74691 X	18751	-0-	-55940	-0-	475	1	17145	3	N	1028	955	1			255
						1131	9									
09	12480 X	8293	-0-	-4187	-0-	595	1	7376	3	N	293	406	1			142
						322	9									
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	807	1	16378	3	N	992	848	1			286
						1091	9									
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1256	1	12230	3	N	492	590	1			188
						541	9									
12	12896 X	3358	-0-	-9538	-0-	1146	1	1688	3	N	110	224	1			67
						403	5	121	9							

TOTAL GAS PROD: 118,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	16	21	0			3
							14	4	18	9							
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	14	1	403	3	Y	24	22	0			5
							12	4	26	9							
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	231	3	Y	15	17	0			3
							4	4	17	9							
04	810	N	436	-0-	-374	-0-	14	1	386	3	Y	28	31	0			-0-
							5	4	31	9							
05	496	N	258	-0-	-238	-0-	6	1	220	3	Y	27	22	0			5
							2	4	30	9							
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	34	30	0			9
							3	4	37	9							
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	93	74	0			19
							3	4	102	9							
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	40	48	0			11
							2	4	44	9							
10	372	X	232	-0-	-140	-0-	7	1	211	3	Y	12	20	0			3
							1	4	13	9							
11	600	X	473	-0-	-127	-0-	15	1	431	3	Y	24	17	0			10
							1	4	26	9							
12	620	X	259	-0-	-361	-0-	10	1	241	3	Y	5	13	0			2
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

01	DLQ G-10		476	-0-	476	7161	43	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	8994	132	1	1701	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2395	-0-	2395	11389	152	1	2243	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	13700	151	1	2160	3	Y	-0-					-0-
05	15593	X	1893	-0-	-13700	-0-	127	1	1766	3	Y	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	312	1	3588	3	Y	8	6	0			2
							9	9									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	299	1	3140	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	212	1	2237	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	247	1	2909	3	Y	140	84	0			58
							154	9									
12	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	66	1	711	3	Y	18	69	0			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-					-0-
02	975	X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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.		1530	-0-	1530	1530	53	1	1036	3	Y	394	288	0			106
							8	4	433	9							
10	T. A.		276	-0-	276	1806	15	1	260	3	Y	-0-	106	0			-0-
							1	4									
11	T. A.		134	-0-	134	1940	6	1	115	3	Y	11	6	0			5
							1	4	12	9							
12	T. A.		87	-0-	87	2027	5	1	82	3	Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

01	T. A.		3852	-0-	3852	23674	118	1	3565	3	Y	138	194	1			223
							17	4	152	9							
02	T. A.		2904	-0-	2904	26578	97	1	2730	3	Y	50	196	1			77
							22	4	55	9							
03	T. A.		4094	-0-	4094	30672	143	1	3638	3	Y	267	192	1			152
							19	4	294	9							
04	T. A.		3492	-0-	3492	34164	114	1	3157	3	Y	191	189	1			154
							11	4	210	9							
05	35584	X	1420	-0-	-34164	-0-	36	1	1284	3	Y	87					241
							4	4	96	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
07	4092	X	993	-0-	-3099	-0-	26	1	966	3	Y	-0-					241
							1	4									
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	150	1	5463	3	Y	237	190	1			288
							9	4	261	9							
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	127	1	3911	3	Y	270	363	1			195
							6	4	297	9							
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	128	1	3798	3	Y	269	194	1			270
							4	4	296	9							
11	4620	X	3956	-0-	-664	-0-	122	1	3572	3	Y	235	183	1			322
							3	4	259	9							
12	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	145	1	3634	3	Y	228	391	1			159
							6	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 39,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	70					168
							24	4	77	9							
02	1344	N	321	-0-	-1023	-0-	10	1	273	3	Y	25					193
							10	4	28	9							
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					193
04	1320	N	42	-0-	-1278	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	154	1			39
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13967 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3355	3	Y	304	224	0			112
							334	9									
02	T. A.		2090	-0-	2090	2090	144	1	1852	3	Y	85	147	0			50
							94	9									
03	T. A.		5658	-0-	5658	7748	328	1	4834	3	Y	451	414	0			87
							496	9									
04	T. A.		4029	-0-	4029	11777	252	1	3619	3	Y	144	224	0			7
							158	9									
05	T. A.		3978	-0-	3978	15755	254	1	3538	3	Y	169	147	0			29
							186	9									
06	T. A.		3554	-0-	3554	19309	272	1	3131	3	Y	137	131	0			35
							151	9									
07	T. A.		3533	-0-	3533	22842	270	1	3117	3	Y	133	135	0			33
							146	9									
08	26118	X	3276	-0-	-22842	-0-	271	1	2834	3	Y	155	137	0			51
							171	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	323	1	3392	3	Y	168	174	0			45
							185	9									
10	3689	X	2338	-0-	-1351	-0-	193	1	2033	3	Y	102	125	0			22
							112	9									
11	3540	X	2333	-0-	-1207	-0-	172	1	2021	3	Y	127	96	0			53
							140	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	326	1	3503	3	Y	146	144	0			55
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	1657	3		N	-0-			11
02	2464	X	2463	-0-	-1	-0-	2463	3		N	-0-			11
03	3503	X	2372	-0-	-1131	-0-	2372	3		N	-0-			11
04	3390	X	2194	-0-	-1196	-0-	2194	3		N	-0-			11
05	3503	X	1716	-0-	-1787	-0-	1716	3		N	-0-			11
06	2640	X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	3		N	-0-			11
07	2728	X	2003	-0-	-725	-0-	2003	3		N	-0-			11
08	2387	X	1717	-0-	-670	-0-	1717	3		N	-0-			11
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			11
*10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			11
*11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			11
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 25,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	287 266	1 9	3684	3	Y	242	118	0			124
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	558 794	1 9	8226	3	Y	722	707	0			139
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	372 328	1 9	5344	3	Y	298	412	0			25
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	413 754	1 9	5748	3	Y	685	591	0			119
06	9270	X	5772	-0-	-3498	-0-	420 520	1 9	4832	3	Y	473	470	0			122
07	9579	X	4880	-0-	-4699	-0-	355 435	1 9	4090	3	Y	395	411	0			106
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	344 323	1 9	3594	3	Y	294	324	0			76
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	321 248	1 9	3366	3	Y	225	240	0			61
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	304 1	1 9	3206	3	Y	1	62	0			-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	280	1	3295	3	Y	-0-					-0-
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		190	-0-	190	190	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		907	-0-	907	1097	70	1	837	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		170	-0-	170	1267	16	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		835	-0-	835	2102	97	1	738	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		263	-0-	263	2365	43	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	2794	X	429	-0-	-2365	-0-	102	1	327	3	Y	-0-			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	322	1	741	3	Y	-0-			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

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

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

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	3038	X	1224	-0-	-1814	-0-		38	1	1148	3	Y	16	47	0			-0-
								20	4	18	9							
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-						Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-					-0-
04	3480	X	1374	-0-	-2106	-0-		46	1	1272	3	Y	35	35	0			-0-
								17	4	39	9							
05	3596	X	1423	-0-	-2173	-0-		37	1	1316	3	Y	51	42	0			9
								14	4	56	9							
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-		161	1	5848	3	Y	213	161	0			52
								36	4	234	9							
09	3000	N	4099	-0-	1099	1099		124	1	3836	3	Y	105	129	0			28
								23	4	116	9							
10	3100	N	3321	-0-	221	1320		105	1	3107	3	Y	89	98	0			19
								11	4	98	9							
11	4575	X	3255	-0-	-1320	-0-		103	1	3011	3	Y	119	89	0			49
								10	4	131	9							
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-		57	1	1418	3	Y	56	84	0			21
								9	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-		265	1	2652	3	Y	122	141	0			24
								134	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		211	1	2714	3	Y	99	92	0			31
								109	9									
03	2945	X	2623	-0-	-322	-0-		157	1	2313	3	Y	139	143	0			27
								153	9									
04	2940	X	2771	-0-	-169	-0-		175	1	2505	3	Y	83	110	0			-0-
								91	9									
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-		170	1	2364	3	Y	162	134	0			28
								178	9									
06	3060	X	2302	-0-	-758	-0-		178	1	2043	3	Y	74	83	0			19
								81	9									
07	3162	X	10	-0-	-3152	-0-		1	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						Y	-0-					-0-
09	2760	X	2246	-0-	-514	-0-		187	1	1957	3	Y	93	68	0			25
								102	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-		412	1	4340	3	Y	271	237	0			59
								298	9									
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-		183	1	2155	3	Y	159	152	0			66
								175	9									
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-		254	1	2728	3	Y	231	210	0			87
								254	9									

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	228	1	2286	3	Y	158	141	0			41
							174	9									
02	2800	N	2837	-0-	37	37	204	1	2618	3	Y	14	54	0			1
							15	9									
03	2884	N	2847	-0-	-37	-0-	177	1	2617	3	Y	48	40	0			9
							53	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	177	1	2533	3	Y	40	43	0			6
							44	9									
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	167	1	2321	3	Y	-0-	6	0			-0-
06	1980	X	1579	-0-	-401	-0-	119	1	1369	3	Y	83	62	0			21
							91	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	254	1	2932	3	Y	190	167	0			44
							209	9									
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	229	1	2391	3	Y	158	166	0			36
							174	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2667	3	Y	220	197	0			59
							242	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	230	1	2419	3	Y	223	234	0			48
							245	9									
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	3	Y	207	169	0			86
							228	9									
12	2604	X	387	-0-	-2217	-0-	31	1	333	3	Y	21	99	0			8
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		254	-0-	254	1040	7	1	212	3	Y	29	38	0			6
							3	4	32	9							
02	T. A.		261	-0-	261	1301	7	1	207	3	Y	38	34	0			10
							5	4	42	9							
03	1580	X	279	-0-	-1301	-0-	9	1	226	3	Y	36	39	0			7
							4	4	40	9							
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	85	3	Y	10	17	0			-0-
							1	4	11	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	20	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	32	3	Y	7	4	0			4
							8	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	825	3	Y	114	86	0			32
							4	4	125	9							
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	56	73	0			15
							2	4	62	9							
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	42	48	0			9
							46	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	64	47	0			26
							1	4	70	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	64	66	0			24
							2	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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 #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	252	-0-	-89	-0-	8	1	234	3	Y	7	10	0			-0-
							2	4	8	9							
02	336	X	149	-0-	-187	-0-	5	1	131	3	Y	10	8	0			2
							2	4	11	9							
03	341	X	78	-0-	-263	-0-	3	1	70	3	Y	4	5	0			1
							1	4	4	9							
04	240	X	183	-0-	-57	-0-	6	1	166	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
05	248	X	239	-0-	-9	-0-	6	1	219	3	Y	12	10	0			2
							1	4	13	9							
06	240	X	140	-0-	-100	-0-	4	1	132	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	21	14	0			7
							1	4	23	9							
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	4	1	114	3	Y	11	15	0			3
							12	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	18	13	0			8
							1	4	20	9							
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	14	17	0			5
							1	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	Y	211	224	0	47
							18	4	232	9					
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	3	Y	192	189	0	50
							27	4	211	9					
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	279	275	0	54
							20	4	307	9					
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	148	202	0	-0-
							12	4	163	9					
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1310	3	Y	287	237	0	50
							11	4	316	9					
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	683	3	Y	129	146	0	33
							5	4	142	9					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	66	63	0	3
							3	4	73	9					
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	29	1	912	3	Y	157	118	0	42
							4	4	173	9					
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	65	1	1923	3	Y	320	293	0	69
							5	4	352	9					
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	3	Y	251	216	0	104
							4	4	276	9					
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1633	3	Y	258	265	0	97
							8	4	284	9					

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	93	101	0	10
							6	4	102	9					
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	88	90	0	8
							11	4	97	9					
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	62	58	0	12
							5	4	68	9					
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	63	70	0	5
							5	4	69	9					
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	48	45	0	8
							2	4	53	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	115	66	0	49
							2	4	127	9					
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	74	104	0	19
							2	4	81	9					
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	65	66	0	18
							2	4	72	9					
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	96	93	0	21
							1	4	106	9					
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	89	73	0	37
							1	4	98	9					
12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	77	85	0	29
							2	4	85	9					

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	279	X	170	-0-	-109	-0-	5 1 2 4		153 3 10 9		Y	9	12 0				1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 1 3 4		118 3 10 9		Y	9	7 0				3
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	2 1 1 4		58 3 7 9		Y	6	8 0				1
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	3 1 1 4		74 3 12 9		Y	11	12 0				-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	2 1 1 4		59 3 10 9		Y	9	7 0				2
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4		105 3 9 9		Y	8	8 0				2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4		101 3 17 9		Y	15	10 0				5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9		60 3		Y	5	4 0				1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	3 1 9 9		87 3		Y	8	6 0				3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9		43 3		Y	5	6 0				2

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-9	-0-	81	1	807	3	Y	143	196	0			4
							157	9									
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	234	200	0			38
							257	9									
03	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	69	1	1023	3	Y	57	84	0			11
							63	9									
04	1650	X	807	-0-	-843	-0-	50	1	718	3	Y	35	42	0			4
							39	9									
05	2170	X	1371	-0-	-799	-0-	90	1	1246	3	Y	32	30	0			6
							35	9									
06	2130	X	1235	-0-	-895	-0-	96	1	1109	3	Y	27	26	0			7
							30	9									
07	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	111	1	1286	3	Y	66	50	0			23
							73	9									
08	1364	N	643	-0-	-721	-0-	53	1	556	3	Y	31	46	0			8
							34	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	248	1	2606	3	Y	3	10	0			1
							3	9									
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	123	1	1293	3	Y	17	14	0			4
							19	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	3	Y	7	8	0			3
							8	9									
12	2759	N	1712	-0-	-1047	-0-	134	1	1440	3	Y	125	81	0			47
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			N	-0-					342
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					342
03	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	2594	3			N	-0-					342
04	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2703	3			N	-0-					342
05	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			N	-0-					342
06	3630	X	2328	-0-	-1302	-0-	2328	3			N	-0-					342
07	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	2849	3			N	-0-					342
08	3038	X	2284	-0-	-754	-0-	2284	3			N	-0-					342
09	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	2073	3			N	-0-					342
*10	3038	X	1812	-0-	-1226	-0-	1812	3			N	-0-					342
*11	2760	X	1658	-0-	-1102	-0-	1658	3			N	-0-					342
12	2852	X	1543	-0-	-1309	-0-	1543	3			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 29,801 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 #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1511	-0-	-2891	-0-	46	1	1369	3	Y	62	98	0			3
							28	4	68	9							
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	57	-0-	-4233	-0-	2	1	50	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	149	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		55	-0-	55	204	2	1	50	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-	1	0			-0-
11	284	X	80	-0-	-204	-0-	2	1	65	3	Y	12	7	0			5
							13	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	33	27	0			6
							13	4	3	5							
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	Y	31	37	0			-0-
							10	4	34	9							
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	21	17	0			4
							9	4	23	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	3	Y	82	65	0			21
							15	4	90	9							
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	125	115	0			31
							21	4	43	5							
08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	3	Y	56	81	0			6
							16	4	29	5							
09	2340	X	1587	-0-	-753	-0-	75	1	1389	3	Y	81	65	0			22
							18	4	16	5							
10	2418	X	1029	-0-	-1389	-0-	50	1	874	3	Y	78	83	0			17
							7	4	12	5							
11	2340	X	1131	-0-	-1209	-0-	52	1	932	3	Y	102	77	0			42
							7	4	28	5							
12	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	59	1	1009	3	Y	83	94	0			31
							9	4	9	5							

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		652	-0-	652	719	46	1	606	3	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1233	40	1	474	3	Y	-0-					16
05	1980	X	747	-0-	-1233	-0-	71	1	676	3	Y	-0-					16
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	-0-					16
07	651	X	244	-0-	-407	-0-	40	1	204	3	Y	-0-					16
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	19	1	61	3	Y	-0-					16
09	1230	N	86	-0-	-1144	-0-	41	1	45	3	Y	-0-					16
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	1			Y	-0-					16
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	4415					Y	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-					110
04	T. A.		31	-0-	31	4446	1	1	30	3	Y	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-					110
07	4446	X	-0-	-0-	-4446	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

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	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	393 54	1 9	3941	3	Y	49	40	0			15
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	308 145	1 9	3960	3	Y	132	115	0			32
03	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	194 89	1 9	2865	3	Y	81	97	0			16
04	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	237 52	1 9	3397	3	Y	47	63	0			-0-
05	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	248 106	1 9	3448	3	Y	96	79	0			17
06	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	293 41	1 9	3365	3	Y	37	44	0			10
07	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	294 73	1 9	3393	3	Y	66	51	0			25
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	330 106	1 9	3452	3	Y	96	93	0			28
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	321 62	1 9	3368	3	Y	56	69	0			15
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	321 63	1 9	3380	3	Y	57	60	0			12
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	261 122	1 9	3071	3	Y	111	77	0			46
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	290 70	1 9	3120	3	Y	64	86	0			24

TOTAL GAS PROD: 45,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-	34	0			-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234		36	1	1005	3	Y	157	151	0			6
								20	4	173	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1234						Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1234						Y	-0-					-0-
05	1234	X	-0-	-0-	-1234	-0-						Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-		51	1	1111	3	Y	162	120	0			42
								7	4	178	9							
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-	42	0			-0-
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-		61	1	1233	3	Y	184	160	0			24
								7	4	202	9							
09	1350	X	1018	-0-	-332	-0-		45	1	837	3	Y	120	112	0			32
								4	4	132	9							
10	1395	X	231	-0-	-1164	-0-		11	1	208	3	Y	10	40	0			2
								1	4	11	9							
11	1440	X	953	-0-	-487	-0-		41	1	753	3	Y	142	85	0			59
								3	4	156	9							
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-	59	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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	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-

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 (-)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	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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	287	1	2874	3	Y	99	97	0	18
							109	9							
02	2800	N	3115	-0-	315	315	224	1	2885	3	Y	5	22	0	1
							6	9							
03	2209	N	1894	-0-	-315	-0-	119	1	1749	3	Y	24	20	0	5
							26	9							
04	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	113	1	1615	3	Y	65	70	0	-0-
							72	9							
05	2604	X	1364	-0-	-1240	-0-	87	1	1214	3	Y	57	47	0	10
							63	9							
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	203	1	2340	3	Y	318	246	0	82
							350	9							
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	211	1	2431	3	Y	114	193	0	3
							125	9							
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	-0-	3	0	-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	31	24	0	7
							34	9							
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	3	Y	171	107	0	71
							188	9							
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	3	Y	141	159	0	53
							155	9							

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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	1705	N	993	-0-	-712	-0-	36	1	832	3	Y	33	30	0			7
							28	4	61	5							
02	1848	X	41	-0-	-1807	-0-	1	1	38	3	Y	1	8	0			-0-
							1	4	1	9							
03	2046	X	560	-0-	-1486	-0-	13	1	459	3	Y	73	59	0			14
							8	4	80	9							
04	1740	X	274	-0-	-1466	-0-	6	1	224	3	Y	37	42	0			9
							3	4	41	9							
05	1736	X	876	-0-	-860	-0-	17	1	700	3	Y	138	123	0			24
							7	4	152	9							
06	960	X	545	-0-	-415	-0-	14	1	509	3	Y	16	36	0			4
							4	4	18	9							
07	558	X	475	-0-	-83	-0-	13	1	396	3	Y	52	43	0			13
							5	4	4	5							
08	682	N	388	-0-	-294	-0-	9	1	324	3	Y	48	50	0			11
							2	4	53	9							
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	14	1	420	3	Y	60	55	0			16
							2	4	66	9							
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	40	47	0			9
							1	4	44	9							
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	7	1	208	3	Y	23	22	0			10
							1	4	25	9							
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	18	1	489	3	Y	9	15	0			4
							3	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	22	1	658	3	Y	411	408	0	29
							11	4	452	9					
02	952	X	585	-0-	-367	-0-	14	1	381	3	Y	163	177	0	15
							11	4	179	9					
03	1054	X	953	-0-	-101	-0-	18	1	464	3	Y	421	355	0	81
							8	4	463	9					
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	526	598	0	9
							8	4	579	9					
05	1147	X	746	-0-	-401	-0-	24	1	538	3	Y	162	143	0	28
							6	4	178	9					
06	1110	X	648	-0-	-462	-0-	22	1	484	3	Y	125	121	0	32
							4	4	138	9					
07	1209	X	625	-0-	-584	-0-	22	1	460	3	Y	127	122	0	37
							3	4	140	9					
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	366	302	0	101
							4	4	403	9					
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	277	303	0	75
							3	4	305	9					
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	162	202	0	35
							4	4	178	9					
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	201	153	0	83
							2	4	221	9					
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	25	1	455	3	Y	123	160	0	46
							3	4	135	9					

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,064

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

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	111	123	0			19
							8	4	122	9							
02	T. A.		430	-0-	430	430	13	1	287	3	Y	109	104	0			24
							10	4	120	9							
03	T. A.		422	-0-	422	852	14	1	290	3	Y	101	106	0			19
							7	4	111	9							
04	T. A.		285	-0-	285	1137	11	1	219	3	Y	46	60	0			5
							4	4	51	9							
05	T. A.		412	-0-	412	1549	11	1	242	3	Y	142	122	0			25
							3	4	156	9							
06	T. A.		320	-0-	320	1869	10	1	224	3	Y	76	81	0			20
							2	4	84	9							
07	T. A.		338	-0-	338	2207	12	1	251	3	Y	66	62	0			24
							2	4	73	9							
08	2457	N	250	-0-	-2207	-0-	9	1	186	3	Y	48	62	0			10
							2	4	53	9							
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	Y	74	64	0			20
							2	4	81	9							
10	341	N	145	-0-	-196	-0-	5	1	97	3	Y	38	50	0			8
							1	4	42	9							
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	17	18	0			7
							1	4	19	9							
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	8	1	147	3	Y	28	24	0			11
							1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

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	T. A.		768	-0-	768	1846	23	1	474	3	Y	240	213	0			70
							7	4	264	9							
02	T. A.		225	-0-	225	2071	7	1	153	3	Y	56	107	0			19
							3	4	62	9							
03	T. A.		332	-0-	332	2403	12	1	249	3	Y	61	68	0			12
							4	4	67	9							
04	T. A.		269	-0-	269	2672	8	1	183	3	Y	69	81	0			-0-
							2	4	76	9							
05	T. A.		373	-0-	373	3045	14	1	301	3	Y	50	41	0			9
							3	4	55	9							
06	T. A.		289	-0-	289	3334	8	1	177	3	Y	94	79	0			24
							1	4	103	9							
07	T. A.		554	-0-	554	3888	18	1	398	3	Y	124	101	0			47
							2	4	136	9							
08	4308	X	420	-0-	-3888	-0-	15	1	314	3	Y	81	125	0			3
							2	4	89	9							
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	233	173	0			63
							3	4	256	9							
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	189	211	0			41
							2	4	208	9							
11	540	X	501	-0-	-39	-0-	16	1	308	3	Y	160	135	0			66
							1	4	176	9							
12	775	X	454	-0-	-321	-0-	19	1	354	3	Y	72	111	0			27
							2	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

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

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	6807	X	2700	-0-	-4107	-0-	336	1	2231	3	Y	42	62	0	9
							87	4	46	9					
02	2800	N	10306	-0-	7506	7506	286	1	9632	3	Y	55	39	0	25
							327	4	61	9					
03	3100	N	672	-0-	-2428	5078	308	1	334	4	Y	27	47	0	5
							30	9							
04	3000	N	10886	-0-	7886	12964	285	1	10427	3	Y	19	24	0	-0-
							153	4	21	9					
05	13419	X	455	-0-	-12964	-0-	327	1	84	4	Y	40	33	0	7
							44	9							
06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	868	1	8842	3	Y	32	31	0	8
							148	4	370	5					
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	1064	1	11051	3	Y	22	25	0	5
							149	4	400	5					
08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1104	1	13158	3	Y	22	24	0	3
							179	4	268	5					
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	497	1	1020	3	Y	-0-	3	0	-0-
							13	4	12	5					
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	470	1	45	3	Y	133	104	0	29
							146	9							
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	657	1	1142	3	Y	77	74	0	32
							10	4	34	5					
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	568	1	29	3	Y	109	100	0	41
							120	9							

TOTAL GAS PROD: 67,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

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	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	147	164	0	25
							18	4	162	9					
02	T. A.		1331	-0-	1331	1331	50	1	1083	3	Y	156	145	0	36
							26	4	172	9					
03	T. A.		1452	-0-	1452	2783	57	1	1179	3	Y	179	181	0	34
							19	4	197	9					
04	T. A.		1357	-0-	1357	4140	56	1	1169	3	Y	108	137	0	5
							13	4	119	9					
05	T. A.		1286	-0-	1286	5426	55	1	1197	3	Y	21	22	0	4
							11	4	23	9					
06	T. A.		1282	-0-	1282	6708	54	1	1174	3	Y	41	34	0	11
							9	4	45	9					
07	T. A.		1304	-0-	1304	8012	58	1	1210	3	Y	27	31	0	7
							6	4	30	9					
08	3100	N	1231	-0-	-1869	6143	58	1	1143	3	Y	21	23	0	5
							7	4	23	9					
09	3000	N	1190	-0-	-1810	4333	61	1	1110	3	Y	11	13	0	3
							7	4	12	9					
10	3100	N	1203	-0-	-1897	2436	63	1	1114	3	Y	19	18	0	4
							5	4	21	9					
11	3000	N	1155	-0-	-1845	591	59	1	1066	3	Y	24	18	0	10
							4	4	26	9					
12	1758	N	1167	-0-	-591	-0-	60	1	1071	3	Y	26	26	0	10
							7	4	29	9					

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	3	Y	54	70	0		8
							52	4	401	5						
02	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	124	1	1984	3	Y	107	84	0		31
							71	4	695	5						
03	DLQ G-10		3404	-0-	3404	6396	148	1	2106	3	Y	84	99	0		16
							63	4	995	5						
04	DLQ G-10		3212	-0-	3212	9608	147	1	1923	3	Y	94	104	0		6
							42	4	997	5						
05	12904	X	3296	-0-	-9608	-0-	132	1	2576	3	Y	115	101	0		20
							46	4	415	5						
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	3	Y	108	100	0		28
							46	4	120	5						
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	155	1	3080	3	Y	78	84	0		22
							40	4	111	5						
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	133	1	2703	3	Y	67	69	0		20
							35	4	55	5						
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	2911	3	Y	77	76	0		21
							44	4	34	5						
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	180	1	3081	3	Y	83	86	0		18
							30	4	44	5						
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	174	1	3085	3	Y	123	90	0		51
							27	4	93	5						
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	177	1	3002	3	Y	114	122	0		43
							32	4	28	5						

TOTAL GAS PROD: 39,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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	T. A.		1208	-0-	1208	7543	50	1	1006	3	Y	124	138	0		22
							16	4	136	9						
02	8546	X	1003	-0-	-7543	-0-	38	1	809	3	Y	123	115	0		30
							21	4	135	9						
03	1271	X	1063	-0-	-208	-0-	40	1	833	3	Y	159	158	0		31
							15	4	175	9						
04	1230	X	938	-0-	-292	-0-	33	1	702	3	Y	176	200	0		7
							9	4	194	9						
05	1271	X	1057	-0-	-214	-0-	36	1	816	3	Y	179	155	0		31
							8	4	197	9						
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	Y	141	136	0		36
							8	4	155	9						
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	Y	158	151	0		43
							5	4	174	9						
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	3	Y	158	161	0		40
							7	4	174	9						
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	93	108	0		25
							6	4	102	9						
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	3	Y	115	115	0		25
							5	4	127	9						
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	946	3	Y	7	29	0		3
							4	4	8	9						
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	Y	84	55	0		32
							7	4	92	9						

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

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	10416	X	5708	-0-	-4708	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	3615	-0-	-4897	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	5983	-0-	-3441	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	6293	-0-	-3410	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	6362	-0-	-3341	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	6954	-0-	-2436	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	5705	-0-	-3316	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	5525	-0-	-3205	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	2700	-0-	-4492	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,984 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	4309	X	2517	-0-	-1792	-0-	119	1	1952	3	Y	75	162	0			10
							42	4	321	5							
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	113	1	1804	3	Y	176	140	0			46
							64	4	630	5							
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	143	1	2041	3	Y	136	156	0			26
							61	4	962	5							
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	150	1	1956	3	Y	145	157	0			14
							42	4	1011	5							
05	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	136	1	2671	3	Y	301	263	0			52
							47	4	428	5							
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	143	1	2996	3	Y	206	205	0			53
							47	4	125	5							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3328	3	Y	199	200	0			52
							43	4	120	5							
08	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	141	1	2881	3	Y	184	183	0			53
							37	4	58	5							
09	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	157	1	2897	3	Y	191	193	0			51
							44	4	34	5							
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	3	Y	225	227	0			49
							29	4	43	5							
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	167	1	2978	3	Y	278	212	0			115
							26	4	90	5							
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	183	1	3124	3	Y	245	268	0			92
							33	4	29	5							

TOTAL GAS PROD: 40,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

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	3565	X	2369	-0-	-1196	-0-	106	1	1751	3	Y	171	203	0			42
							37	4	287	5							
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	120	1	1932	3	Y	148	146	0			44
							68	4	673	5							
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	Y	175	185	0			34
							46	4	725	5							
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	3	Y	157	186	0			5
							32	4	772	5							
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	145	125	0			25
							28	4	255	5							
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	3	Y	162	145	0			42
							33	4	87	5							
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	3	Y	164	146	0			60
							29	4	82	5							
08	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	56	1	1159	3	Y	59	113	0			6
							14	4	23	5							
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	164	1	3069	3	Y	178	136	0			48
							45	4	36	5							
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	3	Y	100	126	0			22
							16	4	24	5							
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	2065	3	Y	162	117	0			67
							18	4	61	5							
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	142	1	2440	3	Y	133	150	0			50
							25	4	22	5							

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

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	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
04	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,598 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	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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3388	-0-		-456	-0-	130	1	2539	3	Y	315	302	0			80
								75	4	297	5							
02	T. A.		2396	-0-		2396	2396	61	1	2078	3	Y	190	192	0			78
								48	4	209	9							
03	T. A.		2262	-0-		2262	4658	57	1	1981	3	Y	158	206	0			30
								43	4	7	5							
04	T. A.		3082	-0-		3082	7740	75	1	2765	3	Y	195	225	0			-0-
								27	4	215	9							
05	T. A.		2359	-0-		2359	10099	49	1	2050	3	Y	221	183	0			38
								16	4	1	5							
06	T. A.		4015	-0-		4015	14114	155	1	3425	3	Y	353	300	0			91
								47	4	388	9							
07	T. A.		3283	-0-		3283	17397	135	1	2748	3	Y	266	280	0			77
								36	4	71	5							
08	20239	X	2842	-0-		-17397	-0-	118	1	2429	3	Y	198	225	0			50
								28	4	49	5							
09	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	216	208	0			58
								35	4	30	5							
10	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	219	1	3789	3	Y	351	333	0			76
								33	4	54	5							
11	1950	X	1793	-0-		-157	-0-	84	1	1498	3	Y	140	158	0			58
								12	4	45	5							
12	2015	X	1979	-0-		-36	-0-	101	1	1719	3	Y	115	130	0			43
								16	4	16	5							

TOTAL GAS PROD: 34,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	378	1	3790	3	Y	68	96	0			9
								75	9									
02	4060	X	3922	-0-		-138	-0-	265	1	3412	3	Y	223	159	0			73
								245	9									
03	4464	X	3642	-0-		-822	-0-	213	1	3139	3	Y	264	286	0			51
								290	9									
04	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	261	1	3751	3	Y	225	264	0			12
								248	9									
05	4340	X	4261	-0-		-79	-0-	260	1	3620	3	Y	346	298	0			60
								381	9									
06	4200	X	3930	-0-		-270	-0-	292	1	3353	3	Y	259	252	0			67
								285	9									
07	4402	X	4220	-0-		-182	-0-	302	1	3479	3	Y	399	393	0			73
								439	9									
08	4402	X	3787	-0-		-615	-0-	305	1	3195	3	Y	261	273	0			61
								287	9									
09	4260	X	3643	-0-		-617	-0-	311	1	3267	3	Y	59	104	0			16
								65	9									
10	4247	X	3705	-0-		-542	-0-	319	1	3364	3	Y	20	32	0			4
								22	9									
11	4080	X	3321	-0-		-759	-0-	253	1	2969	3	Y	90	57	0			37
								99	9									
12	4216	X	3664	-0-		-552	-0-	311	1	3339	3	Y	13	45	0			5
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	3	Y	220	216	0			45
							24	4	184	5							
02	504	N	321	-0-	-183	-0-	13	1	208	3	Y	18	62	0			1
							7	4	73	5							
03	806	N	496	-0-	-310	-0-	22	1	313	3	Y	4	4	0			1
							9	4	148	5							
04	1620	N	657	-0-	-963	-0-	31	1	404	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	211	5							
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	990	3	Y	109	90	0			19
							17	4	158	5							
06	480	N	94	-0-	-386	-0-	4	1	82	3	Y	4	22	0			1
							1	4	3	5							
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	37	36	0			2
							9	4	26	5							
08	1333	N	112	-0-	-1221	-0-	5	1	100	3	Y	4	6	0			-0-
							1	4	2	5							
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	146	107	0			39
							20	4	16	5							
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	37	1	638	3	Y	48	77	0			10
							6	4	9	5							
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	3	Y	150	98	0			62
							11	4	38	5							
12	1674	N	718	-0-	-956	-0-	38	1	643	3	Y	22	76	0			8
							7	4	6	5							

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4030	X	3990	-0-		-40	-0-	183	1	3661	3	Y	83	84	0		26
								55	4	91	9						
02	T. A.		2835	-0-		2835	2835	116	1	2473	3	Y	169	145	0		50
								60	4	186	9						
03	T. A.		3606	-0-		3606	6441	152	1	3116	3	Y	261	261	0		50
								51	4	287	9						
04	T. A.		3205	-0-		3205	9646	137	1	2817	3	Y	198	233	0		15
								33	4	218	9						
05	T. A.		3658	-0-		3658	13304	141	1	3103	3	Y	351	305	0		61
								28	4	386	9						
06	T. A.		3260	-0-		3260	16564	130	1	2827	3	Y	256	251	0		66
								21	4	282	9						
07	T. A.		3320	-0-		3320	19884	136	1	2860	3	Y	282	269	0		79
								14	4	310	9						
08	23053	X	3169	-0-		-19884	-0-	146	1	2892	3	Y	102	175	0		6
								19	4	112	9						
09	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	157	1	2908	3	Y	278	209	0		75
								18	4	306	9						
10	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	195	1	3494	3	Y	350	349	0		76
								17	4	385	9						
11	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	157	1	2863	3	Y	226	208	0		94
								13	4	249	9						
12	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	158	1	2833	3	Y	255	253	0		96
								19	4	281	9						

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

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	4340	X	3707	-0-		-633	-0-	152	1	2909	3	Y	135	193	0		8
								148	4	349	5						
02	T. A.		4020	-0-		4020	4020	102	1	3451	3	Y	295	225	0		78
								142	4	325	9						
03	T. A.		3991	-0-		3991	8011	99	1	3463	3	Y	300	320	0		58
								88	4	11	5						
04	T. A.		3369	-0-		3369	11380	80	1	2952	3	Y	259	296	0		21
								52	4	285	9						
05	T. A.		3350	-0-		3350	14730	71	1	2891	3	Y	277	250	0		48
								81	4	2	5						
06	T. A.		3959	-0-		3959	18689	154	1	3385	3	Y	308	277	0		79
								81	4	339	9						
07	T. A.		3664	-0-		3664	22353	155	1	3110	3	Y	236	255	0		60
								58	4	81	5						
08	25568	X	3215	-0-		-22353	-0-	137	1	2798	3	Y	165	180	0		45
								42	4	56	5						
09	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	152	1	2830	3	Y	169	168	0		46
								48	4	33	5						
*10	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	168	1	2911	3	Y	189	194	0		41
								32	4	41	5						
*11	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	156	1	2785	3	Y	210	164	0		87
								28	4	84	5						
12	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	158	1	2698	3	Y	186	203	0		70
								34	4	25	5						

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

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	5022	X	3110	-0-	-1912	-0-	86	1	2595	3	Y	354	424	0			49
							40	4	389	9							
02	5796	X	3630	-0-	-2166	-0-	106	1	2946	3	Y	453	411	0			91
							80	4	498	9							
03	4247	X	2617	-0-	-1630	-0-	84	1	2115	3	Y	347	371	0			67
							36	4	382	9							
04	3690	X	2983	-0-	-707	-0-	87	1	2406	3	Y	420	449	0			38
							28	4	462	9							
05	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	56	1	1974	3	Y	574	513	0			99
							18	4	631	9							
06	3900	X	688	-0-	-3212	-0-	15	1	548	3	Y	110	181	0			28
							4	4	121	9							
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	91	1	3410	3	Y	498	425	0			101
							13	4	548	9							
08	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	64	1	2334	3	Y	329	353	0			77
							11	4	362	9							
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	86	1	2643	3	Y	489	434	0			132
							13	4	538	9							
10	4061	X	3061	-0-	-1000	-0-	83	1	2461	3	Y	464	495	0			101
							7	4	510	9							
11	3930	X	3312	-0-	-618	-0-	100	1	2918	3	Y	260	253	0			108
							8	4	286	9							
12	4061	X	3365	-0-	-696	-0-	117	1	2925	3	Y	280	283	0			105
							15	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,578

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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	256	1	4969	3	Y	264	277	0			59
							140	4	583	5							
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	3	Y	310	287	0			82
							117	4	341	9							
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	137	1	4756	3	Y	168	218	0			32
							98	4	16	5							
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	107	1	3923	3	Y	142	170	0			4
							37	4	156	9							
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	82	1	3366	3	Y	172	146	0			30
							50	4	2	5							
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	138	1	3125	3	Y	277	236	0			71
							41	4	305	9							
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	3	Y	214	230	0			55
							38	4	77	5							
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	121	1	2484	3	Y	154	168	0			41
							28	4	50	5							
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	3	Y	160	158	0			43
							39	4	34	5							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	194	1	3353	3	Y	192	193	0			42
							29	4	48	5							
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	196	1	3492	3	Y	128	117	0			53
							27	4	105	5							
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	264	1	4513	3	Y	176	163	0			66
							40	4	42	5							

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	28115	-0-	25015	25015	922	1	23427	3	Y	3216	2596	0			620
							228	4	3538	9							
04	3000	N	20320	-0-	17320	42335	857	1	17629	3	Y	1533	2060	0			93
							148	4	1686	9							
05	3100	N	17318	-0-	14218	56553	656	1	14428	3	Y	1946	1702	0			337
							93	4	2141	9							
06	69446	X	12893	-0-	-56553	-0-	503	1	11012	3	Y	1199	1228	0			308
							59	4	1319	9							
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	439	1	9220	3	Y	893	963	0			238
							34	4	982	9							
08	19995	X	10491	-0-	-9504	-0-	448	1	8983	3	Y	926	921	0			243
							41	4	1019	9							
09	19350	X	9369	-0-	-9981	-0-	434	1	8049	3	Y	772	806	0			209
							37	4	849	9							
10	17329	X	8556	-0-	-8773	-0-	408	1	7317	3	Y	731	781	0			159
							27	4	804	9							
11	12900	X	8160	-0-	-4740	-0-	376	1	6903	3	Y	780	616	0			323
							23	4	858	9							
12	10664	X	8057	-0-	-2607	-0-	379	1	6827	3	Y	743	787	0			279
							34	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 133,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,739

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	219	1	4407	3	Y	310	398	0			36
							67	4	341	9							
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	203	1	4322	3	Y	392	344	0			84
							108	4	431	9							
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	195	1	4017	3	Y	357	372	0			69
							67	4	393	9							
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	236	1	4830	3	Y	347	388	0			28
							57	4	382	9							
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	253	1	5524	3	Y	533	469	0			92
							50	4	586	9							
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	226	1	4910	3	Y	382	376	0			98
							37	4	420	9							
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	207	1	4338	3	Y	317	333	0			82
							21	4	349	9							
08	5549	X	4881	-0-	-668	-0-	215	1	4284	3	Y	324	319	0			87
							26	4	356	9							
09	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	240	1	4433	3	Y	341	336	0			92
							27	4	375	9							
10	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	253	1	4529	3	Y	369	381	0			80
							21	4	406	9							
11	5370	X	4778	-0-	-592	-0-	228	1	4171	3	Y	328	272	0			136
							18	4	361	9							
12	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	229	1	4106	3	Y	320	336	0			120
							27	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 61,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	193	1	3899	3	Y	403	440	0			78
							58	4	443	9							
02	DLQ G-10		3993	-0-	3993	3993	157	1	3367	3	Y	351	345	0			84
							83	4	386	9							
03	DLQ G-10		6394	-0-	6394	10387	263	1	5420	3	Y	565	540	0			109
							89	4	622	9							
04	DLQ G-10		3974	-0-	3974	14361	169	1	3472	3	Y	266	372	0			3
							40	4	293	9							
05	20113	X	5752	-0-	-14361	-0-	215	1	4746	3	Y	680	565	0			118
							43	4	748	9							
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	194	1	4254	3	Y	516	501	0			133
							32	4	568	9							
07	6386	X	4669	-0-	-1717	-0-	187	1	3959	3	Y	458	473	0			118
							19	4	504	9							
08	6386	X	5045	-0-	-1341	-0-	219	1	4385	3	Y	376	375	0			119
							27	4	414	9							
09	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	210	1	3896	3	Y	389	403	0			105
							23	4	428	9							
10	5766	X	4806	-0-	-960	-0-	228	1	4091	3	Y	425	438	0			92
							19	4	468	9							
11	5040	X	4465	-0-	-575	-0-	210	1	3841	3	Y	362	304	0			150
							16	4	398	9							
12	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	216	1	3872	3	Y	351	369	0			132
							25	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 57,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

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
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1599	-0-		1599	12359	47	1	1414	3	Y	102	160	0			20
								26	4	112	9							
02	13707	X	1348	-0-		-12359	-0-	42	1	1166	3	Y	93	94	0			19
								38	4	102	9							
03	4185	X	1451	-0-		-2734	-0-	47	1	1194	3	Y	169	155	0			33
								24	4	186	9							
04	4050	X	2511	-0-		-1539	-0-	107	1	2193	3	Y	160	193	0			-0-
								35	4	176	9							
05	2542	X	2112	-0-		-430	-0-	79	1	1758	3	Y	231	191	0			40
								21	4	254	9							
06	1560	X	886	-0-		-674	-0-	35	1	762	3	Y	74	95	0			19
								8	4	81	9							
07	2604	X	2041	-0-		-563	-0-	82	1	1731	3	Y	197	139	0			77
								11	4	217	9							
08	2604	X	1104	-0-		-1500	-0-	43	1	885	3	Y	154	211	0			20
								7	4	169	9							
09	2520	X	2468	-0-		-52	-0-	104	1	1974	3	Y	341	269	0			92
								15	4	375	9							
10	2108	X	1940	-0-		-168	-0-	95	1	1699	3	Y	124	189	0			27
								10	4	136	9							
11	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	108	1	1989	3	Y	162	122	0			67
								10	4	178	9							
12	2542	X	2132	-0-		-410	-0-	99	1	1795	3	Y	203	194	0			76
								15	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1357	-0-		-472	-0-	51	1	1011	3	Y	137	187	0			6
								27	4	117	5							
02	1904	N	842	-0-		-1062	-0-	20	1	680	3	Y	116	109	0			13
								14	4	128	9							
03	1860	N	970	-0-		-890	-0-	22	1	800	3	Y	123	112	0			24
								10	4	3	5							
04	1320	N	482	-0-		-838	-0-	12	1	433	3	Y	30	54	0			-0-
								4	4	33	9							
05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	23	1	954	3	Y	129	107	0			22
								7	4	1	5							
06	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	86	1	1981	3	Y	264	218	0			68
								13	4	290	9							
07	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	71	1	1432	3	Y	190	206	0			52
								18	4	37	5							
08	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	152	163	0			41
								14	4	24	5							
09	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	69	1	1291	3	Y	138	142	0			37
								17	4	15	5							
10	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	70	1	1216	3	Y	139	146	0			30
								10	4	17	5							
11	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	58	1	1049	3	Y	140	112	0			58
								8	4	31	5							
12	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	168	163	0			63
								12	4	12	5							

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		941	-0-	941	5386	25	1	768	3	Y	126	118	0			43
							9	4	139	9							
02	5936	X	550	-0-	-5386	-0-	16	1	445	3	Y	73	66	0			50
							9	4	80	9							
03	961	X	150	-0-	-811	-0-	5	1	128	3	Y	14	61	0			3
							2	4	15	9							
04	900	X	37	-0-	-863	-0-	1	1	29	3	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
05	930	X	45	-0-	-885	-0-	1	1	37	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	Y	148	59	0			89
							3	4	163	9							
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	3	Y	201	248	0			42
							5	4	221	9							
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	3	Y	197	186	0			53
							5	4	217	9							
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	Y	377	348	0			82
							4	4	415	9							
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	Y	406	320	0			168
							4	4	447	9							
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	405	421	0			152
							8	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	3	Y	107	86	0			21
							24	4	118	9							
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	118	1	3246	3	Y	423	425	0			19
							39	4	465	9							
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	69	1	2441	3	Y	612	525	0			106
							23	4	673	9							
06	1530	X	1419	-0-	-111	-0-	31	1	1112	3	Y	243	287	0			62
							9	4	267	9							
07	3999	X	496	-0-	-3503	-0-	9	1	334	3	Y	138	173	0			27
							1	4	152	9							
08	2325	X	113	-0-	-2212	-0-	3	1	92	3	Y	15	41	0			1
							1	4	17	9							
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	828	694	0			172
							17	4	911	9							
02	1484	X	1215	-0-	-269	-0-	47	1	1013	3	Y	120	253	0			39
							23	4	132	9							
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	151	161	0			29
							21	4	166	9							
04	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	76	1	1549	3	Y	93	119	0			3
							17	4	102	9							
05	2449	X	2106	-0-	-343	-0-	88	1	1919	3	Y	75	65	0			13
							16	4	83	9							
06	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	89	1	1926	3	Y	79	72	0			20
							13	4	87	9							
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	3	Y	52	55	0			17
							8	4	57	9							
08	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	87	1	1722	3	Y	34	40	0			11
							10	4	37	9							
09	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	89	1	1637	3	Y	17	23	0			5
							9	4	19	9							
10	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	95	1	1681	3	Y	60	52	0			13
							7	4	66	9							
11	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	86	1	1558	3	Y	27	29	0			11
							6	4	30	9							
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1653	3	Y	14	20	0			5
							10	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1387	-0-	1387	7588	60	1	1208	3	Y	92	107	0			12
							18	4	101	9							
02	8679	X	1091	-0-	-7588	-0-	43	1	923	3	Y	94	85	0			21
							22	4	103	9							
03	1488	X	1121	-0-	-367	-0-	48	1	978	3	Y	72	79	0			14
							16	4	79	9							
04	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	45	1	931	3	Y	82	85	0			11
							11	4	90	9							
05	1395	X	1194	-0-	-201	-0-	45	1	987	3	Y	139	126	0			24
							9	4	153	9							
06	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	42	1	915	3	Y	112	107	0			29
							7	4	123	9							
07	1209	X	990	-0-	-219	-0-	40	1	843	3	Y	94	96	0			27
							4	4	103	9							
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	Y	117	112	0			32
							7	4	129	9							
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	3	Y	103	107	0			28
							7	4	113	9							
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	3	Y	116	119	0			25
							5	4	128	9							
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	60	1	1104	3	Y	133	103	0			55
							5	4	146	9							
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	57	1	1023	3	Y	136	140	0			51
							7	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

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. 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-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1023	X	672	-0-	-351	-0-	19	1	579	3	Y	60	75	0	10
							8	4	66	9					
02	T. A.		389	-0-	389	389	13	1	353	3	Y	14	19	0	5
							8	4	15	9					
03	T. A.		633	-0-	633	1022	22	1	550	3	Y	48	44	0	9
							8	4	53	9					
04	T. A.		484	-0-	484	1506	15	1	420	3	Y	41	50	0	-0-
							4	4	45	9					
05	T. A.		337	-0-	337	1843	8	1	293	3	Y	31	26	0	5
							2	4	34	9					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1843					Y	-0-	5	0	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1843					Y	-0-			-0-
08	2002	X	159	-0-	-1843	-0-	4	1	148	3	Y	5	4	0	1
							1	4	6	9					
09	480	X	345	-0-	-135	-0-	9	1	290	3	Y	41	31	0	11
							1	4	45	9					
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	23	29	0	5
							1	4	25	9					
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	39	28	0	16
							1	4	43	9					
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	70	60	0	26
							3	4	77	9					

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3388					Y	-0-	11	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3388					Y	-0-					-0-
03	T. A.		563	-0-	563	3951	24	1	346	3	Y	20	16	0			4
							9	4	162	5							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-	4	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-					-0-
07	T. A.		330	-0-	330	4281	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
							3	4	11	5							
08	T. A.		173	-0-	173	4454	6	1	133	3	Y	26	16	0			10
							2	4	3	5							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4454					Y	-0-	10	0			-0-
10	T. A.		133	-0-	133	4587	6	1	106	3	Y	17	13	0			4
							1	4	1	5							
11	4587	X	-0-	-0-	-4587	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-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 12902 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	219	1	7367	3	Y	-0-					-0-
							256	4									
03	4216	X	586	-0-	-3630	-0-	296	1	72	3	Y	-0-					-0-
							218	4									
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	333	1	12226	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	4216	X	2818	-0-	-1398	-0-	388	1	2362	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
06	4080	X	1295	-0-	-2785	-0-	450	1	802	3	Y	-0-					-0-
							10	4	33	5							
07	4216	X	1638	-0-	-2578	-0-	506	1	1081	3	Y	-0-					-0-
							12	4	39	5							
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	452	1	777	3	Y	-0-					-0-
							11	4	16	5							
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	562	1	2718	3	Y	-0-					-0-
							34	4	32	5							
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	546	1	2413	3	Y	12	9	0			3
							25	4	35	5							
*11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	545	1	1828	3	Y	2	4	0			1
							17	4	56	5							
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	565	1	2367	3	Y	-0-	1	0			-0-
							19	4	22	5							

TOTAL GAS PROD: 39,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4164	-0-	-2191	-0-	115	1	3478	3	Y	474	527	0			83
							50	4	521	9							
02	T. A.		3246	-0-	3246	3246	95	1	2677	3	Y	369	402	0			50
							68	4	406	9							
03	T. A.		6009	-0-	6009	9255	196	1	4957	3	Y	707	621	0			136
							78	4	778	9							
04	T. A.		4228	-0-	4228	13483	133	1	3659	3	Y	360	456	0			40
							40	4	396	9							
05	T. A.		4124	-0-	4124	17607	99	1	3468	3	Y	479	436	0			83
							30	4	527	9							
06	T. A.		2644	-0-	2644	20251	63	1	2257	3	Y	280	291	0			72
							16	4	308	9							
07	T. A.		4930	-0-	4930	25181	112	1	4197	3	Y	551	457	0			166
							15	4	606	9							
08	30023	X	4842	-0-	-25181	-0-	112	1	4076	3	Y	577	586	0			157
							19	4	635	9							
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	124	1	3809	3	Y	530	544	0			143
							17	4	583	9							
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	124	1	3672	3	Y	524	553	0			114
							10	4	576	9							
11	4770	X	4047	-0-	-723	-0-	116	1	3410	3	Y	465	386	0			193
							9	4	512	9							
12	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	138	1	3466	3	Y	450	474	0			169
							17	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 51,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,766

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4416	-0-	-1474	-0-	205	1	4102	3	Y	48	52	0			9
							56	4	53	9							
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	192	1	4095	3	Y	51	47	0			13
							90	4	56	9							
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	299	1	6117	3	Y	56	58	0			11
							92	4	62	9							
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	203	1	4160	3	Y	273	260	0			24
							44	4	300	9							
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	211	1	4640	3	Y	565	491	0			98
							38	4	622	9							
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	420	410	0			108
							30	4	462	9							
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	217	1	4572	3	Y	419	419	0			108
							20	4	461	9							
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4415	3	Y	426	422	0			112
							25	4	469	9							
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	229	1	4245	3	Y	393	399	0			106
							24	4	432	9							
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	253	1	4542	3	Y	429	442	0			93
							20	4	472	9							
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	247	1	4527	3	Y	391	322	0			162
							18	4	430	9							
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	257	1	4614	3	Y	370	393	0			139
							28	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 61,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

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 12825 PERF.13365 - 19033

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	7688	X	6829	-0-	-859	-0-	345	1	5564	3	Y	6	4	0		2
							227	4	686	5						
02	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	600	1	20430	3	Y	-0-	2	0		-0-
							330	4								
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	595	1	8142	3	Y	2557	2064	0		493
							837	4	2813	9						
04	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	504	1	18516	3	Y	926	1419	0		-0-
							262	4	1019	9						
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	620	1	8024	3	Y	848	701	0		147
							210	4	933	9						
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	746	1	5652	3	Y	860	786	0		221
							88	4	227	5						
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	833	1	6172	3	Y	656	708	0		169
							78	4	216	5						
08	8339	X	5476	-0-	-2863	-0-	681	1	4115	3	Y	496	532	0		133
							53	4	81	5						
09	8070	X	7541	-0-	-529	-0-	805	1	6003	3	Y	521	514	0		140
							90	4	70	5						
10	8339	X	7473	-0-	-866	-0-	851	1	5875	3	Y	553	573	0		120
							56	4	83	5						
11	7770	X	6635	-0-	-1135	-0-	781	1	5034	3	Y	570	454	0		236
							44	4	149	5						
12	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	842	1	5856	3	Y	688	666	0		258
							62	4	53	5						

TOTAL GAS PROD: 121,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,681

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. GAS LIFT(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	2104	-0-	-1306	-0-	183	1	1837	3	Y	76	115	0		2
							84	9								
02	3080	X	2759	-0-	-321	-0-	192	1	2473	3	Y	85	79	0		8
							94	9								
03	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	146	1	2150	3	Y	100	89	0		19
							110	9								
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	250	1	3591	3	Y	28	47	0		-0-
							31	9								
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	216	1	3008	3	Y	69	57	0		12
							76	9								
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	235	1	2707	3	Y	43	44	0		11
							47	9								
07	3999	X	3130	-0-	-869	-0-	249	1	2868	3	Y	12	21	0		2
							13	9								
08	3999	X	3135	-0-	-864	-0-	271	1	2836	3	Y	25	17	0		10
							28	9								
09	3870	X	3025	-0-	-845	-0-	260	1	2724	3	Y	37	37	0		10
							41	9								
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	289	1	3040	3	Y	88	79	0		19
							97	9								
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	220	1	2590	3	Y	34	39	0		14
							37	9								
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	262	1	2816	3	Y	74	60	0		28
							81	9								

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	510	1	5107	3	Y	429	436	0			88
							472	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	353	1	4533	3	Y	302	312	0			78
							332	9									
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	254	1	3741	3	Y	299	319	0			58
							329	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	231	1	3312	3	Y	177	227	0			8
							195	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	302	1	4197	3	Y	350	297	0			61
							385	9									
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	356	1	4094	3	Y	329	305	0			85
							362	9									
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	442	1	5097	3	Y	436	412	0			109
							480	9									
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	451	1	4720	3	Y	357	379	0			87
							393	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	384	1	4023	3	Y	345	339	0			93
							380	9									
10	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	365	1	3839	3	Y	294	323	0			64
							323	9									
11	4620	X	3357	-0-	-1263	-0-	244	1	2867	3	Y	224	195	0			93
							246	9									
12	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	334	1	3594	3	Y	213	226	0			80
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 57,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,755

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	13	1	264	3	Y	24	19	0			5
						4	4	26	9							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-	5	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
08	307	X	-0-	-0-	-307	-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: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT	(I)(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		2728	-0-		2728	14490	134	1	2460	3	Y	24	20	0			4
								108	4	26	9							
02	27115	X	12625	-0-		-14490	-0-	355	1	12060	3	Y	-0-	4	0			-0-
								210	4									
03	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	464	1	3867	3	Y	-0-					-0-
								347	4									
04	14998	X	14998	-0-		-0-	-0-	395	1	14493	3	Y	-0-					-0-
								110	4									
05	13981	X	4006	-0-		-9975	-0-	487	1	3432	3	Y	-0-					-0-
								87	4									
06	13530	X	1985	-0-		-11545	-0-	544	1	1367	3	Y	-0-					-0-
								17	4	57	5							
07	15159	X	2620	-0-		-12539	-0-	578	1	1950	3	Y	-0-					-0-
								22	4	70	5							
08	4681	X	1906	-0-		-2775	-0-	527	1	1326	3	Y	7	4	0			3
								18	4	27	5							
09	4530	X	4036	-0-		-494	-0-	641	1	3285	3	Y	16	15	0			4
								53	4	39	5							
*10	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	792	1	3713	3	Y	24	23	0			5
								38	4	53	5							
11	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	671	1	2398	3	Y	13	13	0			5
								22	4	73	5							
12	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-	813	1	4042	3	Y	12	13	0			4
								47	4	38	5							

TOTAL GAS PROD: 62,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

01	2666	X	2461	-0-		-205	-0-	75	1	2262	3	Y	59	90	0			2
								59	4	65	9							
02	2828	X	29	-0-		-2799	-0-	1	1	14	3	Y	13	15	0			-0-
								14	9									
03	3131	X	1	-0-		-3130	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	11	-0-		-3019	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-		-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-		-31	-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: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-					-0-
02	16179	X	-0-	-0-	-16179	-0-					Y	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	786	1	9353	3	Y	1165	824	0			341
							123	4	319	5							
08	T. A.		6010	-0-	6010	6010	676	1	4210	3	Y	900	1003	0			238
							56	4	78	5							
09	T. A.		7717	-0-	7717	13727	785	1	5819	3	Y	871	875	0			234
							90	4	65	5							
*10	T. A.		7987	-0-	7987	21714	923	1	5928	3	Y	906	943	0			197
							59	4	80	5							
*11	27738	X	6024	-0-	-21714	-0-	814	1	4145	3	Y	827	681	0			343
							37	4	118	5							
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	1008	1	6314	3	Y	655	752	0			246
							72	4	57	5							

TOTAL GAS PROD: 47,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

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	DLQ G-10		1071	-0-	1071	10119	109	1	745	3	Y	184	87	0			97
							15	4	202	9							
02	DLQ G-10		10661	-0-	10661	20780	286	1	9644	3	Y	358	392	0			63
							337	4	394	9							
03	DLQ G-10		615	-0-	615	21395	291	1	324	4	Y	-0-	63	0			-0-
04	DLQ G-10		10718	-0-	10718	32113	282	1	10359	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
05	32993	X	880	-0-	-32113	-0-	365	1	130	4	Y	350	289	0			61
							385	9									
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	787	1	7616	3	Y	33	85	0			9
							130	4	319	5							
07	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	1186	1	15318	3	Y	1205	852	0			362
							207	4	548	5							
08	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	1079	1	14120	3	Y	1317	1319	0			360
							194	4	284	5							
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	588	1	2196	3	Y	776	928	0			208
							34	4	25	5							
*10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	417	1	1323	3	Y	418	535	0			91
							13	4	18	5							
11	630	X	596	-0-	-34	-0-	262	1	33	3	Y	274	251	0			114
							301	9									
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	283	1	50	3	Y	500	426	0			188
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 75,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,415

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		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-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95	1	645	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	8213	-0-	8213	11370	228	1	7691	3	Y	24	16	0			8
						268	4	26	9							
03	DLQ G-10	494	-0-	494	11864	284	1	210	4	Y	-0-	8	0			-0-
04	DLQ G-10	9787	-0-	9787	21651	258	1	9458	3	Y	-0-					-0-
						71	4									
05	21999	X	348	-0-	-21651	-0-	296	1	52	4	Y	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
07	1271	X	92	-0-	-1179	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	161	-0-	-87	-0-	82	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	380	1	3	3	Y	19	11	0			8
							21	9									
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	396	1	2	9	Y	2	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	175	1	1516	3	Y	77	53	0	24
							31	4	85	9					
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	342	1	11536	3	Y	72	62	0	34
							402	4	79	9					
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	Y	273	254	0	53
							542	4	300	9					
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	324	1	11840	3	Y	86	130	0	9
							178	4	95	9					
05	9486	X	1339	-0-	-8147	-0-	386	1	669	3	Y	134	120	0	23
							137	4	147	9					
06	9180	X	487	-0-	-8693	-0-	449	1	5	3	Y	30	45	0	8
							33	9							
07	9486	X	495	-0-	-8991	-0-	479	1	2	3	Y	13	16	0	5
							14	9							
08	930	X	438	-0-	-492	-0-	437	1	1	9	Y	1	6	0	-0-
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	525	1	748	3	Y	-0-			-0-
							9	4	9	5					
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	520	1	541	3	Y	-0-			-0-
							4	4	8	5					
11	480	X	444	-0-	-36	-0-	444	1			Y	-0-			-0-
12	930	X	586	-0-	-344	-0-	586	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	370	1	6456	3	Y	335	173	0	162
							146	4	712	5					
02	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	854	1	28845	3	Y	1758	1390	0	530
							1007	4	1934	9					
03	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	1038	1	28742	3	Y	1605	1826	0	309
							1550	4	1766	9					
04	36459	X	36459	-0-	-0-	-0-	937	1	34282	3	Y	658	927	0	40
							516	4	724	9					
05	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	1063	1	23749	3	Y	901	785	0	156
							630	4	1456	5					
06	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	1308	1	21897	3	Y	451	491	0	116
							373	4	914	5					
07	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	1588	1	25376	3	Y	248	285	0	79
							345	4	918	5					
08	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	1521	1	24268	3	Y	61	132	0	8
							335	4	494	5					
09	23070	X	3690	-0-	-19380	-0-	502	1	2924	3	Y	166	129	0	45
							47	4	34	5					
10	23839	X	1031	-0-	-22808	-0-	516	1	150	3	Y	329	303	0	71
							1	4	2	5					
11	23070	X	1262	-0-	-21808	-0-	589	1	65	3	Y	553	395	0	229
							608	9							
12	23839	X	1250	-0-	-22589	-0-	647	1	50	3	Y	503	543	0	189
							553	9							

TOTAL GAS PROD: 225,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,568

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5611	-0-	-2139	-0-	496	1	4964	3	Y	137	126	0			28
							151	9									
02	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	264	1	3393	3	Y	73	83	0			18
							80	9									
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	276	1	4065	3	Y	99	98	0			19
							109	9									
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	343	1	4923	3	Y	72	86	0			5
							79	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	3	Y	64	58	0			11
							70	9									
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	413	1	4753	3	Y	61	56	0			16
							67	9									
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	452	1	5214	3	Y	53	55	0			14
							58	9									
08	5518	X	2414	-0-	-3104	-0-	207	1	2162	3	Y	41	38	0			17
							45	9									
09	5340	X	3003	-0-	-2337	-0-	261	1	2742	3	Y	-0-	12	0			5
*10	5735	X	3280	-0-	-2455	-0-	284	1	2990	3	Y	5	8	0			2
							6	9									
11	5550	X	2194	-0-	-3356	-0-	170	1	2003	3	Y	19	13	0			8
							21	9									
12	5735	X	1175	-0-	-4560	-0-	99	1	1064	3	Y	11	15	0			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		6485	-0-	6485	6485	157	1	4113	3	Y	1912	1543	0			369
							112	4	2103	9							
04	T. A.		5850	-0-	5850	12335	214	1	4456	3	Y	990	1336	0			23
							91	4	1089	9							
05	14B2 EXT		4056	-0-	4056	16391	146	1	3209	3	Y	591	512	0			102
							51	4	650	9							
06	14B2 EXT		3636	-0-	3636	20027	133	1	2918	3	Y	497	471	0			128
							38	4	547	9							
07	14B2 EXT		1834	-0-	1834	21861	66	1	1395	3	Y	334	373	0			89
							6	4	367	9							
08	23652	X	1791	-0-	-21861	-0-	68	1	1361	3	Y	323	329	0			83
							7	4	355	9							
09	5850	X	903	-0-	-4947	-0-	38	1	706	3	Y	141	186	0			38
							4	4	155	9							
10	4061	X	1625	-0-	-2436	-0-	73	1	1303	3	Y	221	211	0			48
							6	4	243	9							
11	3630	X	2437	-0-	-1193	-0-	110	1	2000	3	Y	290	218	0			120
							8	4	319	9							
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	3	Y	272	290	0			102
							11	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,571

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	25	1	684	3	Y	5	5	0			-0-
							18	4	6	9							
03	DLQ G-10		658	-0-	658	1391	25	1	623	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	DLQ G-10		354	-0-	354	1745	12	1	328	3	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
05	1989	X	244	-0-	-1745	-0-	7	1	233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	806	X	357	-0-	-449	-0-	9	1	335	3	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20	1	733	3	Y	43	32	0			11
							4	4	47	9							
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	651	3	Y	31	34	0			8
							3	4	34	9							
10	372	N	167	-0-	-205	-0-	5	1	155	3	Y	6	13	0			1
							7	9									
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	12	1	355	3	Y	12	8	0			5
							1	4	13	9							
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	90	61	0			34
							2	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		4781	-0-	4781	4781	151	1	3870	3	Y	634	512	0			122
							63	4	697	9							
04	T. A.		6189	-0-	6189	10970	283	1	5745	3	Y	78	197	0			3
							75	4	86	9							
05	T. A.		4421	-0-	4421	15391	181	1	3935	3	Y	241	202	0			42
							40	4	265	9							
06	T. A.		1887	-0-	1887	17278	78	1	1685	3	Y	100	116	0			26
							14	4	110	9							
07	T. A.		529	-0-	529	17807	24	1	495	3	Y	7	31	0			2
							2	4	8	9							
08	18512	X	705	-0-	-17807	-0-	31	1	623	3	Y	43	27	0			18
							4	4	47	9							
09	5790	X	56	-0-	-5734	-0-	3	1	50	3	Y	3	20	0			1
							3	9									
10	4433	X	434	-0-	-3999	-0-	21	1	382	3	Y	26	21	0			6
							2	4	29	9							
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	-0-	-0-	-55	-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	12	9	0			3
							1	4	13	9							
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	27	24	0			6
							1	4	30	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	668	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	14	1	386	3	Y	9	9	0			-0-
							10	4	10	9							
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1017	22	1	566	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1394	12	1	331	3	Y	27	27	0			-0-
							4	4	30	9							
05	1622	X	228	-0-	-1394	-0-	6	1	212	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	38	28	0			10
							1	4	42	9							
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	19	0			3
							13	9									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	26	18	0			11
							1	4	29	9							
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	188	128	0			71
							2	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	234	1	2345	3	Y	195	181	0			39
							215	9									
02	2324	X	1846	-0-	-478	-0-	125	1	1603	3	Y	107	120	0			26
							118	9									
03	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	130	1	1920	3	Y	141	140	0			27
							155	9									
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	162	1	2325	3	Y	103	123	0			7
							113	9									
05	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	125	1	1745	3	Y	93	84	0			16
							102	9									
06	2700	X	1904	-0-	-796	-0-	145	1	1669	3	Y	82	77	0			21
							90	9									
07	2697	X	1940	-0-	-757	-0-	149	1	1718	3	Y	66	69	0			18
							73	9									
08	2697	X	835	-0-	-1862	-0-	68	1	712	3	Y	50	47	0			21
							55	9									
*09	2610	X	989	-0-	-1621	-0-	86	1	903	3	Y	-0-	16	0			5
*10	1984	X	1088	-0-	-896	-0-	94	1	985	3	Y	8	10	0			3
							9	9									
11	1890	X	328	-0-	-1562	-0-	25	1	292	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
12	1953	X	269	-0-	-1684	-0-	22	1	235	3	Y	11	11	0			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

01	48	N	-0-	-0-	-48	-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
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

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	DLQ G-10		2444	-0-	2444	12693	210	1	2105	3	Y	117	87	0			40
							129	9									
02	2800	N	2397	-0-	-403	12290	164	1	2112	3	Y	110	118	0			32
							121	9									
03	3100	N	2897	-0-	-203	12087	172	1	2530	3	Y	177	175	0			34
							195	9									
04	3000	N	3419	-0-	419	12506	214	1	3064	3	Y	128	153	0			9
							141	9									
05	3100	N	2109	-0-	-991	11515	138	1	1913	3	Y	53	53	0			9
							58	9									
06	3000	N	1927	-0-	-1073	10442	149	1	1713	3	Y	59	53	0			15
							65	9									
07	12491	X	2049	-0-	-10442	-0-	156	1	1802	3	Y	83	76	0			22
							91	9									
08	3534	X	890	-0-	-2644	-0-	71	1	747	3	Y	65	60	0			27
							72	9									
*09	3420	X	1038	-0-	-2382	-0-	90	1	948	3	Y	-0-	18	0			9
*10	2108	X	1140	-0-	-968	-0-	98	1	1034	3	Y	7	13	0			3
							8	9									
11	1980	X	784	-0-	-1196	-0-	59	1	692	3	Y	30	21	0			12
							33	9									
12	2046	X	936	-0-	-1110	-0-	76	1	815	3	Y	41	38	0			15
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

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	1117	-0-	-1983	6	94	1	937	3	Y	78	68	0			19
							86	9									
02	798	N	792	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	Y	49	55	0			13
							54	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	72	71	0			14
							79	9									
04	1080	N	253	-0-	-827	-0-	16	1	225	3	Y	11	25	0			-0-
							12	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	905	3	Y	47	39	0			8
							52	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	Y	44	41	0			11
							48	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	Y	39	40	0			10
							43	9									
08	1023	X	513	-0-	-510	-0-	42	1	437	3	Y	31	28	0			13
							34	9									
*09	1080	X	885	-0-	-195	-0-	76	1	796	3	Y	12	18	0			7
							13	9									
*10	1178	X	1110	-0-	-68	-0-	95	1	1000	3	Y	14	16	0			5
							15	9									
11	1140	X	769	-0-	-371	-0-	57	1	670	3	Y	38	27	0			16
							42	9									
12	1178	X	919	-0-	-259	-0-	73	1	788	3	Y	53	49	0			20
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	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		-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	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	3400	3	Y	242	280	0			43
							87	4	557	5							
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	3	Y	261	237	0			67
							112	4	909	5							
03	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	182	1	2618	3	Y	259	276	0			50
							89	4	1219	5							
04	4320	X	4025	-0-	-295	-0-	182	1	2398	3	Y	142	181	0			11
							59	4	1230	5							
05	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	166	1	3268	3	Y	278	241	0			48
							66	4	519	5							
06	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	166	1	3510	3	Y	203	199	0			52
							62	4	145	5							
07	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	188	1	3767	3	Y	203	192	0			63
							52	4	135	5							
08	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	170	1	3487	3	Y	211	215	0			59
							50	4	70	5							
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	3	Y	264	252	0			71
							61	4	43	5							
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	234	1	4060	3	Y	303	308	0			66
							42	4	57	5							
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	208	1	3735	3	Y	294	238	0			122
							35	4	111	5							
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	223	1	3826	3	Y	282	298	0			106
							46	4	35	5							

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3722	-0-		3722		5232		469	1	3191	3	Y	-0-					-0-
										62	4									
02	5579	X	347	-0-		-5232		-0-		347	1			Y	-0-					-0-
03	589	X	460	-0-		-129		-0-		460	1			Y	-0-					-0-
04	3180	X	474	-0-		-2706		-0-		474	1			Y	-0-					-0-
05	3286	X	451	-0-		-2835		-0-		451	1			Y	-0-					-0-
06	3180	X	438	-0-		-2742		-0-		438	1			Y	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-		-0-		-0-		285	1	1193	3	Y	-0-					-0-
										13	4	43	5							
08	310	X	286	-0-		-24		-0-		275	1	3	3	Y	7	4	0			3
										8	9									
09	1459	X	1459	-0-		-0-		-0-		272	1	499	3	Y	623	500	0			126
										3	4	685	9							
10	1677	N	1677	-0-		-0-		-0-		286	1	520	3	Y	790	744	0			172
										2	4	869	9							
11	750	N	750	-0-		-0-		-0-		278	1	150	3	Y	292	343	0			121
										1	4	321	9							
12	1272	N	1272	-0-		-0-		-0-		266	1	318	3	Y	624	511	0			234
										2	4	686	9							

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1797	-0-		-683		-0-		156	1	1564	3	Y	70	65	0			14
										77	9									
02	T. A.		1194	-0-		1194		1194		83	1	1069	3	Y	38	43	0			9
										42	9									
03	T. A.		1423	-0-		1423		2617		87	1	1280	3	Y	51	50	0			10
										56	9									
04	T. A.		283	-0-		283		2900		18	1	258	3	Y	6	16	0			-0-
										7	9									
05	T. A.		1678	-0-		1678		4578		105	1	1454	3	Y	108	89	0			19
										119	9									
06	T. A.		1788	-0-		1788		6366		134	1	1544	3	Y	100	93	0			26
										110	9									
07	T. A.		1938	-0-		1938		8304		147	1	1693	3	Y	89	91	0			24
										98	9									
08	9138	X	834	-0-		-8304		-0-		70	1	729	3	Y	32	44	0			12
										35	9									
09	1800	X	1021	-0-		-779		-0-		89	1	932	3	Y	-0-	9	0			3
*10	1953	X	1117	-0-		-836		-0-		97	1	1016	3	Y	4	5	0			2
										4	9									
11	1890	X	752	-0-		-1138		-0-		58	1	681	3	Y	12	9	0			5
										13	9									
12	1953	X	866	-0-		-1087		-0-		72	1	775	3	Y	17	16	0			6
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		4094	-0-	4094	11199	515	1	3441	3	Y	-0-	78	0			-0-
							138	4									
02	12197	X	998	-0-	-11199	-0-	383	1	84	3	Y	480	389	0			91
							3	4	528	9							
03	2635	X	652	-0-	-1983	-0-	507	1	1	4	Y	131	197	0			25
							144	9									
04	3960	X	564	-0-	-3396	-0-	503	1	14	3	Y	43	50	0			18
							47	9									
05	4092	X	1391	-0-	-2701	-0-	499	1	227	3	Y	602	516	0			104
							3	4	662	9							
06	3960	X	977	-0-	-2983	-0-	517	1	105	3	Y	322	343	0			83
							1	4	354	9							
07	1116	X	353	-0-	-763	-0-	353	1			Y	-0-	83	0			-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	528	1	2847	3	Y	-0-					-0-
							29	4	58	5							
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	451	1	510	3	Y	-0-					-0-
							6	4	6	5							
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	490	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4	2	5							
11	690	X	670	-0-	-20	-0-	463	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4	6	5							
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	455	1	1286	3	Y	-0-					-0-
							10	4	12	5							

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	300	1	3004	3	Y	426	432	0	90
							469	9							
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	238	1	3061	3	Y	372	357	0	105
							409	9							
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	3	Y	456	473	0	88
							502	9							
04	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	204	1	2922	3	Y	299	377	0	10
							329	9							
05	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	213	1	2959	3	Y	656	552	0	114
							722	9							
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	245	1	2818	3	Y	591	553	0	152
							650	9							
07	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	269	1	3097	3	Y	371	432	0	91
							408	9							
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	281	1	2939	3	Y	330	336	0	85
							363	9							
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	251	1	2637	3	Y	882	729	0	238
							970	9							
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	259	1	2727	3	Y	1400	1334	0	304
							1540	9							
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	3	Y	41	328	0	17
							45	9							
12	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	261	1	2809	3	Y	18	28	0	7
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 44,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3720	X	1291	-0-		-2429	-0-	35	1	1070	3	Y	150	162	0			34
								21	4	165	9							
02	T. A.		1267	-0-		1267	1267	37	1	1016	3	Y	163	145	0			52
								35	4	179	9							
03	T. A.		789	-0-		789	2056	25	1	629	3	Y	111	142	0			21
								13	4	122	9							
04	T. A.		1222	-0-		1222	3278	37	1	1029	3	Y	128	149	0			-0-
								15	4	141	9							
05	T. A.		1676	-0-		1676	4954	35	1	1245	3	Y	347	287	0			60
								14	4	382	9							
06	T. A.		1383	-0-		1383	6337	30	1	1057	3	Y	260	253	0			67
								10	4	286	9							
07	T. A.		1434	-0-		1434	7771	30	1	1119	3	Y	254	239	0			82
								6	4	279	9							
08	3100	N	1304	-0-		-1796	5975	33	1	1183	3	Y	73	150	0			5
								8	4	80	9							
09	3000	N	1518	-0-		-1482	4493	42	1	1303	3	Y	149	114	0			40
								9	4	164	9							
10	3100	N	518	-0-		-2582	1911	16	1	464	3	Y	33	66	0			7
								2	4	36	9							
11	2416	N	505	-0-		-1911	-0-	15	1	441	3	Y	43	32	0			18
								2	4	47	9							
12	486	N	486	-0-		-0-	-0-	17	1	420	3	Y	42	44	0			16
								3	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3371	-0-		271	271	271	1	2711	3	Y	354	355	0			80
								389	9									
02	2604	X	2249	-0-		-355	-0-	144	1	1850	3	Y	232	238	0			74
								255	9									
03	2883	X	2798	-0-		-85	-0-	156	1	2301	3	Y	310	324	0			60
								341	9									
04	3270	X	2573	-0-		-697	-0-	153	1	2191	3	Y	208	258	0			10
								229	9									
05	3379	X	2710	-0-		-669	-0-	158	1	2202	3	Y	318	273	0			55
								350	9									
06	3270	X	2627	-0-		-643	-0-	188	1	2166	3	Y	248	239	0			64
								273	9									
07	2790	X	2628	-0-		-162	-0-	187	1	2158	3	Y	257	256	0			65
								283	9									
08	2790	X	2635	-0-		-155	-0-	206	1	2159	3	Y	245	248	0			62
								270	9									
09	2640	X	2431	-0-		-209	-0-	193	1	2021	3	Y	197	206	0			53
								217	9									
10	2635	N	2553	-0-		-82	-0-	197	1	2071	3	Y	259	256	0			56
								285	9									
11	2550	N	2277	-0-		-273	-0-	158	1	1853	3	Y	242	198	0			100
								266	9									
12	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	195	1	2095	3	Y	253	258	0			95
								278	9									

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

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 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	7130	X	6084	-0-	-1046	-0-	497	1	4980	3	Y	552	729	0			35
							607	9									
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	388	1	4995	3	Y	764	581	0			218
							840	9									
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	490	1	7227	3	Y	1027	1047	0			198
							1130	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	440	1	6307	3	Y	583	748	0			33
							641	9									
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	460	1	6403	3	Y	912	787	0			158
							1003	9									
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	533	1	6130	3	Y	679	662	0			175
							747	9									
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	566	1	6527	3	Y	541	559	0			157
							595	9									
08	8835	X	7826	-0-	-1009	-0-	608	1	6356	3	Y	784	741	0			200
							862	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	615	1	6449	3	Y	857	826	0			231
							943	9									
10	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	592	1	6231	3	Y	806	862	0			175
							887	9									
11	7560	X	7321	-0-	-239	-0-	512	1	6013	3	Y	724	599	0			300
							796	9									
12	8277	X	8128	-0-	-149	-0-	617	1	6630	3	Y	801	800	0			301
							881	9									

TOTAL GAS PROD: 90,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	616	1	4100	3	Y	-0-	7	0			-0-
							181	4									
02	2352	X	1326	-0-	-1026	-0-	493	1	578	3	Y	24	20	0			4
							25	4	204	5							
03	2604	X	655	-0-	-1949	-0-	651	1	4	9	Y	4	7	0			1
04	4740	X	901	-0-	-3839	-0-	673	1	149	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4	77	5							
05	4898	X	610	-0-	-4288	-0-	610	1			Y	-0-					-0-
06	4740	X	593	-0-	-4147	-0-	593	1			Y	-0-					-0-
07	1457	X	370	-0-	-1087	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	561	1	3767	3	Y	-0-					-0-
							40	4	77	5							
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	482	1	1334	3	Y	-0-					-0-
							17	4	16	5							
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	529	1	1362	3	Y	-0-					-0-
							11	4	20	5							
*11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	492	1	696	3	Y	-0-					-0-
							5	4	21	5							
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	874	3	Y	-0-					-0-
							7	4	8	5							

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

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-	554					Y	-0-					-0-
02	554	X	-0-	-0-	-554	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-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	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-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

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	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	62	1	1879	3	Y	141	152	0			31
							31	4	155	9							
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	3	Y	205	189	0			47
							52	4	226	9							
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	77	1	1946	3	Y	176	189	0			34
							35	4	194	9							
04	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	63	1	1730	3	Y	77	104	0			7
							22	4	85	9							
05	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	57	1	1986	3	Y	11	16	0			2
							19	4	12	9							
06	2190	N	802	-0-	-1388	-0-	22	1	773	3	Y	1	3	0			-0-
							6	4	1	9							
07	1953	N	917	-0-	-1036	-0-	24	1	889	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
08	3100	N	3460	-0-	360	360	92	1	3346	3	Y	5	4	0			1
							16	4	6	9							
09	2970	N	2610	-0-	-360	-0-	81	1	2487	3	Y	27	21	0			7
							12	4	30	9							
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	250	203	0			54
							6	4	275	9							
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	218	182	0			90
							6	4	240	9							
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	3	Y	230	234	0			86
							11	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

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 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2045	-0-	-280	-0-	59	1	1773	3	Y	168	182	0			37
							28	4	185	9							
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	247	227	0			57
							46	4	272	9							
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	210	226	0			41
							31	4	231	9							
04	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	59	1	1632	3	Y	93	125	0			9
							19	4	102	9							
05	2170	N	1700	-0-	-470	-0-	36	1	1266	3	Y	351	299	0			61
							12	4	386	9							
06	2100	N	602	-0-	-1498	-0-	13	1	457	3	Y	117	148	0			30
							3	4	129	9							
07	1860	N	598	-0-	-1262	-0-	14	1	518	3	Y	58	55	0			33
							2	4	64	9							
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	3	Y	329	279	0			83
							10	4	362	9							
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	336	328	0			91
							7	4	370	9							
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	3	Y	92	163	0			20
							4	4	101	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	Y	77	65	0			32
							4	4	85	9							
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1377	3	Y	80	82	0			30
							7	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					-0-
02	352	N	-0-	-0-	-352	-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
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	542	1	3681	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		523	-0-	523	924	523	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		538	-0-	538	1462	538	1			Y	-0-					-0-
05	1973	X	511	-0-	-1462	-0-	511	1			Y	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					-0-
07	558	X	299	-0-	-259	-0-	299	1			Y	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	104	1	548	3	Y	-0-					-0-
							6	4	11	5							
09	150	X	91	-0-	-59	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-					-0-
							3	4	4	5							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1093	3	Y	-0-					-0-
							9	4	10	5							

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5712	-0-	-2193	-0-	719	1	4813	3	Y	-0-	38	0			-0-
							180	4									
02	T. A.		825	-0-	825	825	533	1	35	3	Y	233	189	0			44
							1	4	256	9							
03	T. A.		967	-0-	967	1792	708	1	131	3	Y	63	95	0			12
							4	4	55	5							
04	T. A.		656	-0-	656	2448	653	1	1	3	Y	2	14	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		607	-0-	607	3055	607	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		590	-0-	590	3645	590	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		368	-0-	368	4013	368	1			Y	-0-					-0-
08	8137	X	4124	-0-	-4013	-0-	556	1	3463	3	Y	-0-					-0-
							35	4	70	5							
*09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	3	Y	-0-					-0-
							16	4	15	5							
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	527	1	1442	3	Y	-0-					-0-
							12	4	21	5							
*11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	489	1	668	3	Y	-0-					-0-
							5	4	20	5							
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	477	1	1518	3	Y	-0-					-0-
							12	4	14	5							

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	49	1	1485	3	Y	404	453	0	56
							21	4	444	9					
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	651	534	0	173
							42	4	716	9					
03	3534	X	1395	-0-	-2139	-0-	38	1	966	3	Y	342	449	0	66
							15	4	376	9					
04	3420	X	1579	-0-	-1841	-0-	47	1	1289	3	Y	208	185	0	89
							14	4	229	9					
05	3534	X	1525	-0-	-2009	-0-	31	1	1093	3	Y	356	383	0	62
							9	4	392	9					
06	2670	X	367	-0-	-2303	-0-	8	1	280	3	Y	70	114	0	18
							2	4	77	9					
07	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	39	1	1464	3	Y	291	187	0	122
							6	4	320	9					
08	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	27	1	974	3	Y	245	304	0	63
							5	4	270	9					
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	3	Y	242	240	0	65
							5	4	266	9					
10	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	39	1	1158	3	Y	194	217	0	42
							3	4	213	9					
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	Y	215	168	0	89
							3	4	237	9					
12	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	35	1	882	3	Y	230	233	0	86
							5	4	253	9					

TOTAL GAS PROD: 17,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		691	-0-	691	4840	30	1	582	3	Y	-0-			-0-
							11	4	68	5					
02	5480	X	640	-0-	-4840	-0-	18	1	613	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	23	1	789	3	Y	-0-			-0-
							14	4	3	5					
04	810	X	558	-0-	-252	-0-	15	1	540	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	-0-			-0-
							17	4	102	5					
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	Y	-0-			-0-
							15	4	54	5					
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-			-0-
							15	4	53	5					
08	1178	N	878	-0-	-300	-0-	40	1	813	3	Y	-0-			-0-
							8	4	17	5					
*09	1140	N	596	-0-	-544	-0-	30	1	552	3	Y	-0-			-0-
							7	4	7	5					
10	1178	N	781	-0-	-397	-0-	38	1	663	3	Y	59	46	0	13
							6	4	9	5					
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	3	Y	135	92	0	56
							10	4	34	5					
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	Y	109	124	0	41
							11	4	10	5					

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	3	Y	-0-					-0-
							28	4	170	5							
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	988	3	Y	2	1	0			1
							28	4	2	9							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	48	1	1636	3	Y	94	77	0			18
							58	4	6	5							
04	1530	N	313	-0-	-1217	-0-	8	1	299	3	Y	2	20	0			-0-
							4	4	2	9							
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	3	Y	1	1	0			-0-
							26	4	117	5							
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	3	Y	-0-					-0-
							31	4	85	5							
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2190	3	Y	15	9	0			6
							28	4	79	5							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1894	3	Y	29	27	0			8
							24	4	38	5							
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	121	1	2229	3	Y	38	36	0			10
							33	4	26	5							
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	141	1	2409	3	Y	2	12	0			-0-
							23	4	35	5							
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	133	1	2354	3	Y	15	9	0			6
							21	4	71	5							
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	152	1	2586	3	Y	8	11	0			3
							27	4	24	5							

TOTAL GAS PROD: 23,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-1204	-0-	32	1	958	3	Y	105	109	0			18
							15	4	116	9							
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	3	Y	197	148	0			67
							39	4	217	9							
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	91	1	2318	3	Y	323	328	0			62
							40	4	355	9							
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	110	1	2257	3	Y	187	235	0			14
							31	4	206	9							
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	111	1	2415	3	Y	228	202	0			40
							25	4	251	9							
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	95	1	2053	3	Y	93	109	0			24
							18	4	102	9							
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	3	Y	77	84	0			17
							11	4	85	9							
08	2635	N	2267	-0-	-368	-0-	105	1	2079	3	Y	64	62	0			19
							13	4	70	9							
09	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	98	1	1811	3	Y	175	147	0			47
							12	4	193	9							
10	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	105	1	1860	3	Y	71	103	0			15
							9	4	78	9							
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	117	1	2117	3	Y	49	44	0			20
							9	4	54	9							
12	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	68	1	1218	3	Y	93	78	0			35
							8	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	47	49	0			8
							11	4	52	9							
02	560	N	386	-0-	-174	-0-	12	1	331	3	Y	28	35	0			1
							12	4	31	9							
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	127	105	0			22
							13	4	140	9							
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	3	Y	137	124	0			35
							13	4	151	9							
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	890	3	Y	120	127	0			28
							6	4	132	9							
08	1209	N	957	-0-	-252	-0-	40	1	803	3	Y	97	96	0			29
							7	4	107	9							
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	56	1	1048	3	Y	146	136	0			39
							9	4	161	9							
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	47	1	836	3	Y	60	86	0			13
							5	4	66	9							
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	38	1	692	3	Y	70	54	0			29
							4	4	77	9							
12	1302	N	902	-0-	-400	-0-	42	1	758	3	Y	86	83	0			32
							7	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	3	Y	322	333	0			56
							25	4	354	9							
02	1708	N	1394	-0-	-314	-0-	40	1	1125	3	Y	185	232	0			9
							25	4	204	9							
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	3	Y	369	305	0			64
							13	4	406	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	139	56	0			83
							2	4	153	9							
08	2015	X	734	-0-	-1281	-0-	30	1	615	3	Y	77	158	0			2
							4	4	85	9							
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	60	1	1070	3	Y	139	109	0			30
							5	4	153	9							
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2425	-0-	-830	-0-	95	1	1836	3	Y	192	232	0			39
							66	4	217	5							
02	DLQ G-10		436	-0-	436	436	12	1	393	3	Y	18	56	0			1
							11	4	20	9							
03	DLQ G-10		2964	-0-	2964	3400	72	1	2460	3	Y	305	247	0			59
							88	4	8	5							
04	DLQ G-10		2939	-0-	2939	6339	69	1	2555	3	Y	258	299	0			18
							31	4	284	9							
05	8230	X	1891	-0-	-6339	-0-	53	1	1410	3	Y	258	231	0			45
							33	4	111	5							
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	119	133	0			31
							10	4	28	5							
07	3038	X	944	-0-	-2094	-0-	36	1	733	3	Y	127	122	0			36
							9	4	26	5							
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	108	116	0			28
							8	4	13	5							
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	162	147	0			43
							13	4	10	5							
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	133	147	0			29
							7	4	10	5							
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	137	109	0			57
							5	4	19	5							
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	120	132	0			45
							7	4	6	5							

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	792	-0-	-1378	-0-	23	1	700	3	Y	53	53	0			10
							11	4	58	9							
02	T. A.		1417	-0-	1417	1417	44	1	1219	3	Y	109	81	0			38
							34	4	120	9							
03	T. A.		2303	-0-	2303	3720	78	1	1993	3	Y	180	183	0			35
							34	4	198	9							
04	T. A.		1758	-0-	1758	5478	77	1	1566	3	Y	85	112	0			8
							21	4	94	9							
05	T. A.		2714	-0-	2714	8192	105	1	2306	3	Y	254	218	0			44
							24	4	279	9							
06	T. A.		2580	-0-	2580	10772	103	1	2248	3	Y	190	185	0			49
							20	4	209	9							
07	T. A.		2550	-0-	2550	13322	107	1	2237	3	Y	176	176	0			49
							12	4	194	9							
08	3100	N	1927	-0-	-1173	12149	80	1	1624	3	Y	193	183	0			59
							11	4	212	9							
09	3000	N	2862	-0-	-138	12011	122	1	2304	3	Y	382	338	0			103
							16	4	420	9							
10	3100	N	2309	-0-	-791	11220	110	1	1972	3	Y	197	257	0			43
							10	4	217	9							
11	3000	N	2304	-0-	-696	10524	112	1	2041	3	Y	128	118	0			53
							10	4	141	9							
12	3100	N	2668	-0-	-432	10092	136	1	2431	3	Y	75	100	0			28
							18	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 26,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	2900	3	Y	718	737	0			127
							45	4	790	9							
02	2800	N	3343	-0-	543	543	116	1	2521	3	Y	584	562	0			149
							64	4	642	9							
03	3100	N	5417	-0-	2317	2860	213	1	4425	3	Y	639	665	0			123
							76	4	703	9							
04	6869	X	4009	-0-	-2860	-0-	159	1	3307	3	Y	457	552	0			28
							40	4	503	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	2804	3	Y	683	593	0			118
							26	4	751	9							
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	130	1	2905	3	Y	564	537	0			145
							22	4	620	9							
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	137	1	2946	3	Y	550	550	0			145
							14	4	605	9							
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	212	1	4283	3	Y	527	539	0			133
							27	4	580	9							
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	3	Y	422	441	0			114
							16	4	464	9							
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	2696	3	Y	465	478	0			101
							13	4	512	9							
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	135	1	2507	3	Y	423	349	0			175
							11	4	465	9							
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	151	1	2738	3	Y	451	457	0			169
							18	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 45,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,483

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)(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	151	-0-		-4	-0-	7	1	133	3	Y	7	9	0			-0-
								3	4	8	9							
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-		-0-	-0-	12	1	248	3	Y	19	19	0			-0-
								4	4	21	9							
05	184	N	184	-0-		-0-	-0-	7	1	158	3	Y	15	12	0			3
								2	4	17	9							
06	683	N	683	-0-		-0-	-0-	19	1	440	3	Y	200	151	0			52
								4	4	220	9							
07	310	N	248	-0-		-62	-0-	11	1	226	3	Y	9	60	0			1
								1	4	10	9							
08	509	N	509	-0-		-0-	-0-	22	1	447	3	Y	34	31	0			4
								3	4	37	9							
09	654	N	654	-0-		-0-	-0-	29	1	535	3	Y	78	61	0			21
								4	4	86	9							
10	198	N	198	-0-		-0-	-0-	9	1	164	3	Y	22	38	0			5
								1	4	24	9							
11	752	N	752	-0-		-0-	-0-	35	1	638	3	Y	69	45	0			29
								3	4	76	9							
12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	11	1	199	3	Y	11	36	0			4
								2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-		-0-	-0-	10	1	207	3	Y	35	39	0			-0-
								4	4	39	9							
02	261	X	261	-0-		-0-	-0-	11	1	230	3	Y	12	12	0			-0-
								7	4	13	9							
03	248	X	247	-0-		-1	-0-	9	1	188	3	Y	42	34	0			8
								4	4	46	9							
04	240	X	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	279	X	199	-0-		-80	-0-	8	1	166	3	Y	21	17	0			4
								2	4	23	9							
06	270	X	264	-0-		-6	-0-	11	1	236	3	Y	14	14	0			4
								2	4	15	9							
07	279	X	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	491	N	491	-0-		-0-	-0-	18	1	372	3	Y	89	63	0			26
								3	4	98	9							
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
10	254	N	254	-0-		-0-	-0-	10	1	191	3	Y	47	37	0			10
								1	4	52	9							
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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. (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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-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-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-		1 2	1 9	13	3	Y	2	2	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-		211 67	1 4	4408 733	3 9	Y	666	751	0			81
02	T. A.		3782	-0-	3782	3782		142 77	1 4	3078 485	3 9	Y	441	408	0			114
03	T. A.		2797	-0-	2797	6579		109 39	1 4	2313 336	3 9	Y	305	360	0			59
04	T. A.		3441	-0-	3441	10020		146 36	1 4	3044 215	3 9	Y	195	244	0			10
05	T. A.		6010	-0-	6010	16030		196 42	1 4	4567 1205	3 9	Y	1095	915	0			190
06	T. A.		5473	-0-	5473	21503		177 31	1 4	4165 1100	3 9	Y	1000	933	0			257
07	T. A.		4902	-0-	4902	26405		170 18	1 4	3819 895	3 9	Y	814	849	0			222
08	31387	X	4982	-0-	-26405	-0-		180 23	1 4	3867 912	3 9	Y	829	852	0			199
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-		236 28	1 4	4658 1047	3 9	Y	952	894	0			257
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-		244 21	1 4	4744 1379	3 9	Y	1254	1239	0			272
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-		210 17	1 4	4042 866	3 9	Y	787	733	0			326
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-		226 27	1 4	4126 430	3 9	Y	391	570	0			147

TOTAL GAS PROD: 59,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,729

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	121	1	2431	3	Y	211	222	0			40
							38	4	232	9							
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	103	1	2195	3	Y	198	191	0			47
							56	4	218	9							
03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2610	3	Y	213	219	0			41
							45	4	234	9							
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2336	3	Y	146	177	0			10
							28	4	161	9							
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2428	3	Y	202	177	0			35
							23	4	222	9							
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	3	Y	160	154	0			41
							18	4	176	9							
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	3	Y	161	157	0			45
							12	4	177	9							
08	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	116	1	2321	3	Y	207	187	0			65
							17	4	228	9							
09	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	121	1	2231	3	Y	178	195	0			48
							16	4	196	9							
10	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	123	1	2201	3	Y	167	179	0			36
							12	4	184	9							
11	2610	N	2433	-0-	-177	-0-	117	1	2135	3	Y	155	127	0			64
							10	4	171	9							
12	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	114	1	2033	3	Y	146	155	0			55
							16	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 31,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	102	1	2065	3	Y	111	117	0			16
							24	4	122	9							
02	2156	X	2063	-0-	-93	-0-	87	1	1868	3	Y	67	68	0			15
							34	4	74	9							
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	3	Y	71	72	0			14
							28	4	78	9							
04	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	95	1	1962	3	Y	152	157	0			9
							18	4	167	9							
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	3	Y	246	212	0			43
							15	4	271	9							
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	92	1	2034	3	Y	199	191	0			51
							12	4	219	9							
07	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	94	1	1990	3	Y	178	193	0			36
							8	4	196	9							
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2042	3	Y	80	98	0			18
							16	4	88	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	3	Y	71	70	0			19
							15	4	78	9							
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	136	1	2421	3	Y	94	93	0			20
							13	4	103	9							
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	137	1	2500	3	Y	208	142	0			86
							13	4	229	9							
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	145	1	2603	3	Y	276	258	0			104
							21	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 29,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-		603	1	4018	3	Y	429	459	0			101
								155	4	472	9							
02	T. A.		737	-0-	737	737		453	1	23	3	Y	236	264	0			73
								1	4	260	9							
03	T. A.		986	-0-	986	1723		657	1	1	4	Y	298	314	0			57
								328	9									
04	T. A.		1022	-0-	1022	2745		702	1	56	3	Y	239	280	0			16
								1	4	263	9							
05	T. A.		1082	-0-	1082	3827		656	1	56	3	Y	335	293	0			58
								1	4	369	9							
06	T. A.		737	-0-	737	4564		375	1	127	3	Y	213	216	0			55
								1	4	234	9							
07	T. A.		1461	-0-	1461	6025		479	1	641	3	Y	289	266	0			78
								7	4	16	5							
08	6839	X	814	-0-	-6025	-0-		390	1	152	3	Y	246	254	0			70
								1	4	271	9							
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-		632	1	664	3	Y	300	289	0			81
								9	4	6	5							
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		697	1	517	3	Y	344	350	0			75
								4	4	5	5							
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		448	1	356	3	Y	284	241	0			118
								2	4	6	5							
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-		482	1	1747	3	Y	337	328	0			127
								19	4	15	5							

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1549	-0-	-745	-0-		69	1	1389	3	Y	62	81	0			9
								23	4	68	9							
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		78	1	1653	3	Y	42	44	0			7
								45	4	46	9							
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		98	1	1998	3	Y	-0-	7	0			-0-
								37	4									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		94	1	1902	3	Y	18	13	0			5
								25	4	20	9							
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		83	1	1800	3	Y	109	95	0			19
								18	4	120	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		89	1	1930	3	Y	148	129	0			38
								16	4	163	9							
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		76	1	1587	3	Y	109	118	0			29
								8	4	120	9							
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		94	1	1861	3	Y	52	67	0			14
								12	4	57	9							
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		97	1	1800	3	Y	240	189	0			65
								12	4	264	9							
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		103	1	1853	3	Y	275	280	0			60
								9	4	303	9							
11	1920	N	1683	-0-	-237	-0-		88	1	1588	3	Y	-0-	60	0			-0-
								7	4									
12	1984	N	1716	-0-	-268	-0-		89	1	1575	3	Y	37	23	0			14
								11	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 23,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	334	-0-	334	334	9	1	298	3	Y	18	15	0			3
							6	4	1	5							
04	14B2	EXT	14	-0-	14	348	14	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	6	-0-	6	354	6	3			Y	-0-					-0-
*11	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	458	1	3062	3	Y	347	316	0			101
							118	4	382	9							
02	980	X	799	-0-	-181	-0-	447	1	61	3	Y	252	286	0			67
							2	4	12	5							
03	1054	X	965	-0-	-89	-0-	559	1	1	4	Y	368	364	0			71
							405	9									
04	3900	X	878	-0-	-3022	-0-	584	1	51	3	Y	220	276	0			15
							1	4	242	9							
05	4030	X	943	-0-	-3087	-0-	534	1	53	3	Y	323	282	0			56
							1	4	355	9							
06	3900	X	868	-0-	-3032	-0-	487	1	129	3	Y	228	225	0			59
							1	4	251	9							
07	961	X	926	-0-	-35	-0-	592	1	124	3	Y	190	197	0			52
							1	4	209	9							
08	961	X	832	-0-	-129	-0-	484	1	119	3	Y	207	200	0			59
							1	4	228	9							
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	610	1	160	3	Y	268	255	0			72
							1	4	295	9							
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	654	1	154	3	Y	272	285	0			59
							1	4	299	9							
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	373	1	73	3	Y	138	140	0			57
							152	9									
12	3100	N	3278	-0-	178	178	482	1	2391	3	Y	325	260	0			122
							26	4	21	5							

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

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 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	EOM BALANCE
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	324	1	6456	3	Y	378	354	0	59
							157	4	416	9					
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	273	1	5745	3	Y	305	290	0	74
							238	4	336	9					
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	334	1	6798	3	Y	307	322	0	59
							182	4	338	9					
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	290	1	5850	3	Y	146	192	0	13
							110	4	161	9					
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	204	1	4425	3	Y	370	319	0	64
							64	4	407	9					
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	249	1	5365	3	Y	284	275	0	73
							64	4	312	9					
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	278	1	5774	3	Y	205	235	0	43
							42	4	226	9					
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	309	1	6098	3	Y	118	133	0	28
							57	4	130	9					
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	243	1	4451	3	Y	83	89	0	22
							41	4	91	9					
10	4743	X	3117	-0-	-1626	-0-	161	1	2846	3	Y	84	88	0	18
							18	4	92	9					
11	4590	X	3975	-0-	-615	-0-	200	1	3625	3	Y	116	86	0	48
							22	4	128	9					
12	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	198	1	3507	3	Y	120	123	0	45
							35	4	132	9					

TOTAL GAS PROD: 67,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	89	1	1795	3	Y	135	129	0	32
							33	4	149	9					
02	3500	X	2311	-0-	-1189	-0-	90	1	1923	3	Y	217	192	0	57
							59	4	239	9					
03	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	94	1	1949	3	Y	277	281	0	53
							40	4	305	9					
04	2190	X	2015	-0-	-175	-0-	83	1	1706	3	Y	184	215	0	22
							24	4	202	9					
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	112	1	2483	3	Y	406	358	0	70
							28	4	447	9					
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	231	242	0	59
							21	4	254	9					
07	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	101	1	2113	3	Y	177	190	0	46
							12	4	195	9					
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	106	1	2121	3	Y	166	168	0	44
							15	4	183	9					
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	1969	3	Y	151	154	0	41
							14	4	166	9					
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	3	Y	175	178	0	38
							11	4	193	9					
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	1962	3	Y	167	136	0	69
							10	4	184	9					
12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	99	1	1782	3	Y	149	162	0	56
							14	4	164	9					

TOTAL GAS PROD: 28,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4191	315	1	2083	3	Y	1	1	0			-0-
							80	4	1	9							
02	2800	N	221	-0-	-2579	1612	221	1			Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	1	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-	2	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

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	4991	X	3337	-0-	-1654	-0-	152	1	3039	3	Y	70	104	0			6
							69	4	77	9							
02	3332	X	2834	-0-	-498	-0-	122	1	2574	3	Y	36	41	0			1
							98	4	40	9							
03	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	127	1	2570	3	Y	-0-	1	0			-0-
							64	4									
04	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	129	1	2614	3	Y	72	55	0			17
							46	4	79	9							
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	130	1	2873	3	Y	402	349	0			70
							39	4	442	9							
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	128	1	2815	3	Y	319	307	0			82
							31	4	351	9							
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	121	1	2575	3	Y	279	292	0			69
							17	4	307	9							
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	156	1	3162	3	Y	423	367	0			125
							27	4	465	9							
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	3	Y	411	425	0			111
							30	4	452	9							
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	198	1	3578	3	Y	400	424	0			87
							22	4	440	9							
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	188	1	3468	3	Y	352	293	0			146
							20	4	387	9							
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	193	1	3471	3	Y	341	359	0			128
							32	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 41,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

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 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 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	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	48	1	930	3	Y	83	117	0			3
							26	4	109	5							
02	T. A.		1228	-0-	1228	1228	29	1	994	3	Y	160	133	0			30
							29	4	176	9							
03	T. A.		3142	-0-	3142	4370	84	1	2901	3	Y	62	80	0			12
							79	4	10	5							
04	T. A.		2877	-0-	2877	7247	73	1	2685	3	Y	77	70	0			19
							34	4	85	9							
05	T. A.		1931	-0-	1931	9178	38	1	1575	3	Y	260	234	0			45
							31	4	1	5							
06	T. A.		2157	-0-	2157	11335	83	1	1820	3	Y	203	196	0			52
							31	4	223	9							
07	T. A.		2789	-0-	2789	14124	118	1	2410	3	Y	148	161	0			39
							36	4	62	5							
08	16499	X	2375	-0-	-14124	-0-	105	1	2142	3	Y	53	82	0			10
							27	4	43	5							
09	2010	X	1850	-0-	-160	-0-	93	1	1716	3	Y	-0-	10	0			-0-
							21	4	20	5							
*10	2077	X	1253	-0-	-824	-0-	68	1	1159	3	Y	-0-					-0-
							9	4	17	5							
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	10	8	0			2
							4	4	1	5							
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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.		268	-0-	268	268	11	1	193	3	Y	54	42	0			12
							2	4	3	5							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	268					Y	-0-	12	0			-0-
12	T. A.		33	-0-	33	301	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-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 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6326	X	6326	-0-		-0-		-0-	298	1	4869	3	Y	173	171	0			43
									161	4	808	5							
02	4396	X	3243	-0-		-1153		-0-	136	1	2137	3	Y	80	99	0			24
									120	4	762	5							
03	5456	X	4192	-0-		-1264		-0-	181	1	2570	3	Y	99	104	0			19
									109	4	1223	5							
04	5280	X	4533	-0-		-747		-0-	212	1	2749	3	Y	47	63	0			3
									84	4	1436	5							
05	5456	X	5154	-0-		-302		-0-	211	1	4100	3	Y	71	62	0			12
									101	4	664	5							
06	5280	X	4832	-0-		-448		-0-	206	1	4295	3	Y	54	52	0			14
									92	4	180	5							
07	5232	X	5232	-0-		-0-		-0-	237	1	4695	3	Y	50	50	0			14
									75	4	170	5							
08	3535	X	3535	-0-		-0-		-0-	160	1	3234	3	Y	18	24	0			8
									55	4	66	5							
*09	3125	X	3125	-0-		-0-		-0-	154	1	2842	3	Y	37	35	0			10
									54	4	34	5							
*10	1099	X	1099	-0-		-0-		-0-	59	1	1010	3	Y	3	12	0			1
									12	4	15	5							
11	1128	X	1128	-0-		-0-		-0-	58	1	1028	3	Y	-0-	1	0			-0-
									11	4	31	5							
12	9886	X	9886	-0-		-0-		-0-	534	1	9036	3	Y	90	56	0			34
									133	4	84	5							

TOTAL GAS PROD: 52,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342	0	42
							118	4	760	5					
02	5852	X	3710	-0-	-2142	-0-	149	1	2407	3	Y	198	210	0	30
							103	4	833	5					
03	7130	X	5404	-0-	-1726	-0-	231	1	3308	3	Y	184	179	0	35
							112	4	1551	5					
04	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	204	1	2667	3	Y	84	119	0	-0-
							66	4	1375	5					
05	7130	X	4467	-0-	-2663	-0-	176	1	3456	3	Y	196	162	0	34
							69	4	550	5					
06	5940	X	5062	-0-	-878	-0-	211	1	4431	3	Y	144	141	0	37
							78	4	184	5					
07	5394	X	2923	-0-	-2471	-0-	125	1	2522	3	Y	137	136	0	38
							35	4	90	5					
08	5394	X	2621	-0-	-2773	-0-	112	1	2295	3	Y	123	127	0	34
							33	4	46	5					
09	5070	X	4778	-0-	-292	-0-	226	1	4204	3	Y	209	187	0	56
							69	4	49	5					
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	268	1	4645	3	Y	250	252	0	54
							48	4	66	5					
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	227	187	0	94
							42	4	132	5					
12	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	252	1	4318	3	Y	198	218	0	74
							52	4	40	5					

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75	0	11
							223	4	1063	5					
02	56065	X	6344	-0-	-49721	-0-	271	1	4246	3	Y	44	45	0	10
							255	4	1524	5					
03	8122	X	6909	-0-	-1213	-0-	305	1	4298	3	Y	48	49	0	9
							192	4	2061	5					
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	300	1	3875	3	Y	43	49	0	3
							124	4	2031	5					
05	8122	X	6566	-0-	-1556	-0-	271	1	5241	3	Y	62	54	0	11
							135	4	851	5					
06	7860	X	6561	-0-	-1299	-0-	281	1	5851	3	Y	47	46	0	12
							131	4	246	5					
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	432	1	8567	3	Y	63	58	0	17
							141	4	310	5					
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	3	Y	128	101	0	44
							117	4	136	5					
*09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	360	1	6653	3	Y	229	211	0	62
							130	4	78	5					
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	266	1	4604	3	Y	244	253	0	53
							57	4	65	5					
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	206	1	3674	3	Y	238	192	0	99
							42	4	110	5					
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	219	1	3732	3	Y	202	225	0	76
							57	4	34	5					

TOTAL GAS PROD: 79,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	291	1	4795	3	Y	222	247	0			36
							132	4	788	5							
02	5684	X	4957	-0-	-727	-0-	203	1	3245	3	Y	204	196	0			44
							151	4	1134	5							
03	6293	X	5321	-0-	-972	-0-	226	1	3245	3	Y	193	200	0			37
							118	4	1520	5							
04	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	242	1	3169	3	Y	123	148	0			12
							83	4	1633	5							
05	6262	X	4533	-0-	-1729	-0-	179	1	3511	3	Y	189	168	0			33
							75	4	560	5							
06	6060	X	5466	-0-	-594	-0-	221	1	4671	3	Y	268	232	0			69
							87	4	192	5							
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	253	1	5064	3	Y	192	211	0			50
							73	4	181	5							
08	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	212	1	4330	3	Y	182	182	0			50
							65	4	87	5							
09	5460	X	5120	-0-	-340	-0-	243	1	4514	3	Y	212	205	0			57
							77	4	53	5							
10	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	274	1	4759	3	Y	276	273	0			60
							52	4	67	5							
*11	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	246	1	4409	3	Y	290	230	0			120
							44	4	131	5							
12	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	247	1	4222	3	Y	152	215	0			57
							54	4	39	5							

TOTAL GAS PROD: 62,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	6668	3	Y	28	34	0			3
							220	4	1111	5							
02	7084	X	6992	-0-	-92	-0-	299	1	4691	3	Y	52	36	0			19
							265	4	1680	5							
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	344	1	4860	3	Y	147	138	0			28
							206	4	2317	5							
04	7590	X	7478	-0-	-112	-0-	349	1	4527	3	Y	92	111	0			9
							138	4	2363	5							
05	7843	X	7679	-0-	-164	-0-	313	1	6075	3	Y	145	129	0			25
							149	4	982	5							
06	7590	X	6991	-0-	-599	-0-	300	1	6248	3	Y	44	58	0			11
							133	4	262	5							
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	363	1	7217	3	Y	175	120	0			66
							115	4	260	5							
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	260	1	5273	3	Y	98	148	0			16
							89	4	107	5							
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	3	Y	75	71	0			20
							117	4	73	5							
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	369	1	6313	3	Y	57	65	0			12
							76	4	91	5							
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	403	1	7173	3	Y	326	203	0			135
							79	4	216	5							
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6127	3	Y	125	213	0			47
							90	4	57	5							

TOTAL GAS PROD: 88,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	141	1	2307	3	Y	152	145	0			32
							75	4	382	5							
02	2856	X	2643	-0-	-213	-0-	104	1	1658	3	Y	187	173	0			46
							91	4	584	5							
03	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	98	1	1407	3	Y	160	175	0			31
							58	4	658	5							
04	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	104	1	1377	3	Y	104	127	0			8
							41	4	702	5							
05	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	100	1	1994	3	Y	214	185	0			37
							48	4	314	5							
06	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	91	1	1946	3	Y	176	168	0			45
							41	4	79	5							
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	119	1	2413	3	Y	174	172	0			47
							37	4	85	5							
08	2604	N	2328	-0-	-276	-0-	97	1	2001	3	Y	143	159	0			31
							33	4	40	5							
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	3	Y	205	181	0			55
							41	4	25	5							
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2276	3	Y	185	200	0			40
							27	4	32	5							
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2210	3	Y	186	149	0			77
							24	4	66	5							
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	132	1	2260	3	Y	168	182	0			63
							33	4	21	5							

TOTAL GAS PROD: 31,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2568	3	Y	217	245	0			40
							42	4	239	9							
02	T. A.		2728	-0-	2728	2728	108	1	2329	3	Y	207	195	0			52
							63	4	228	9							
03	T. A.		2945	-0-	2945	5673	121	1	2523	3	Y	233	240	0			45
							45	4	256	9							
04	T. A.		2772	-0-	2772	8445	119	1	2448	3	Y	158	190	0			13
							31	4	174	9							
05	T. A.		3046	-0-	3046	11491	120	1	2644	3	Y	233	206	0			40
							26	4	256	9							
06	T. A.		2714	-0-	2714	14205	108	1	2371	3	Y	196	186	0			50
							19	4	216	9							
07	T. A.		2863	-0-	2863	17068	119	1	2515	3	Y	196	192	0			54
							13	4	216	9							
08	20115	X	3047	-0-	-17068	-0-	132	1	2657	3	Y	219	220	0			53
							17	4	241	9							
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	137	1	2553	3	Y	208	205	0			56
							17	4	229	9							
10	3100	N	3175	-0-	75	75	153	1	2766	3	Y	221	229	0			48
							13	4	243	9							
11	3000	N	2986	-0-	-14	61	143	1	2632	3	Y	181	154	0			75
							12	4	199	9							
12	2996	N	2935	-0-	-61	-0-	142	1	2567	3	Y	189	193	0			71
							18	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 35,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4251	-0-	-4646	-0-	155	1	3154	3	Y	812	944	0		126
							49	4	893	9						
02	T. A.		3819	-0-	3819	3819	127	1	2751	3	Y	792	733	0		185
							70	4	871	9						
03	T. A.		3958	-0-	3958	7777	140	1	2907	3	Y	783	817	0		151
							50	4	861	9						
04	T. A.		3272	-0-	3272	11049	131	1	2716	3	Y	356	507	0		-0-
							33	4	392	9						
05	T. A.		3888	-0-	3888	14937	130	1	2908	3	Y	748	618	0		130
							27	4	823	9						
06	T. A.		3517	-0-	3517	18454	122	1	2715	3	Y	599	575	0		154
							21	4	659	9						
07	T. A.		3388	-0-	3388	21842	119	1	2565	3	Y	628	613	0		169
							13	4	691	9						
08	25261	X	3419	-0-	-21842	-0-	125	1	2566	3	Y	647	641	0		175
							16	4	712	9						
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	128	1	2428	3	Y	560	584	0		151
							15	4	616	9						
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	134	1	2444	3	Y	567	595	0		123
							11	4	624	9						
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1354	3	Y	311	305	0		129
							6	4	342	9						
12	434	X	255	-0-	-179	-0-	13	1	233	3	Y	6	133	0		2
							2	4	7	9						

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,809

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		150	-0-	150	150	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					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: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

01	7316	X	4979	-0-	-2337	-0-	157	1	4710	3	Y	19	23	0			3
							91	4	21	9							
02	T. A.		4531	-0-	4531	4531	152	1	4214	3	Y	18	15	0			6
							145	4	20	9							
03	T. A.		4659	-0-	4659	9190	175	1	4438	3	Y	-0-	6	0			-0-
							46	4									
04	T. A.		4313	-0-	4313	13503	150	1	4133	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
05	T. A.		3835	-0-	3835	17338	105	1	3688	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	T. A.		4284	-0-	4284	21622	115	1	4092	3	Y	35	26	0			9
							38	4	39	9							
07	T. A.		4125	-0-	4125	25747	107	1	4008	3	Y	-0-	9	0			-0-
							10	4									
08	29845	X	4098	-0-	-25747	-0-	110	1	3975	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	96	1	2958	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	146	1	3640	3	Y	215	134	0			81
							25	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 50,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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. (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	1581	X	862	-0-	-719	-0-	22	1	667	3	Y	148	103	0			45
							10	4	163	9							
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	35	1	967	3	Y	36	81	0			-0-
							25	4	40	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					-0-
05	4168	X	3101	-0-	-1067	-0-	75	1	2684	3	Y	290	240	0			50
							23	4	319	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	3	Y	329	161	0			218
							5	4	362	9							
08	T. A.		264	-0-	264	264	6	1	226	3	Y	28	246	0			-0-
							1	4	31	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2171	-0-	2171	2435	68	1	2012	3	Y	77	60	0			17
							6	4	85	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-	17	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

01	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412	0			382
							37	4	873	9							
02	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	1728	1602	0			508
							369	4	1901	9							
03	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	345	1	128	3	Y	1910	2050	0			368
							433	4	2101	9							
04	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	326	1	12015	3	Y	1038	1342	0			64
							152	4	1142	9							
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	458	1	2209	3	Y	1960	1684	0			340
							141	4	2156	9							
06	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	562	1	1136	3	Y	702	861	0			181
							16	4	40	5							
07	3162	X	837	-0-	-2325	-0-	519	1	41	3	Y	252	295	0			138
							277	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	570	1	523	3	Y	642	612	0			168
							6	4	8	5							
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	644	1	1800	3	Y	1071	951	0			288
							25	4	18	5							
*10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	767	1	1521	3	Y	1047	1108	0			227
							13	4	18	5							
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	629	1	469	3	Y	981	802	0			406
							3	4	8	5							
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	715	1	1006	3	Y	937	991	0			352
							10	4	8	5							

TOTAL GAS PROD: 57,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2094	-0-	2094	2094	85	1	1766	3	Y	192	155	0			37
							32	4	211	9							
04	T. A.		2176	-0-	2176	4270	95	1	1949	3	Y	97	134	0			-0-
							25	4	107	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-					-0-
09	1356	N	186	-0-	-1170	-0-	9	1	168	3	Y	7	5	0			2
							1	4	8	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	228	1	2792	3	Y	596	323	0			273
							55	4	656	9							
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	340	1	11497	3	Y	404	517	0			160
							357	4	444	9							
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	366	1	475	3	Y	639	676	0			123
							486	4	703	9							
04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	327	1	12004	3	Y	438	543	0			18
							161	4	482	9							
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	493	1	2847	3	Y	1146	965	0			199
							159	4	1261	9							
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	541	1	108	3	Y	551	608	0			142
							1	4	606	9							
07	9827	X	1287	-0-	-8540	-0-	600	1	237	3	Y	403	447	0			98
							2	4	5	5							
08	1705	X	880	-0-	-825	-0-	495	1	55	3	Y	300	321	0			77
							330	9									
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	628	1	1274	3	Y	516	454	0			139
							19	4	14	5							
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	724	1	788	3	Y	563	580	0			122
							7	4	10	5							
11	1260	X	1128	-0-	-132	-0-	624	1	66	3	Y	398	355	0			165
							438	9									
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	695	1	548	3	Y	526	493	0			198
							6	4	4	5							

TOTAL GAS PROD: 47,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,480

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	9388	-0-	-5585	-0-	329	1	6895	3	Y	1863	2094	0	270
							115	4	2049	9					
02	T. A.		7342	-0-	7342	7342	228	1	5041	3	Y	1758	1554	0	474
							139	4	1934	9					
03	T. A.		8480	-0-	8480	15822	268	1	5828	3	Y	2071	2146	0	399
							106	4	2278	9					
04	T. A.		3337	-0-	3337	19159	124	1	2653	3	Y	478	838	0	39
							34	4	526	9					
05	T. A.		8088	-0-	8088	27247	290	1	6486	3	Y	1134	976	0	197
							65	4	1247	9					
06	T. A.		6165	-0-	6165	33412	242	1	5311	3	Y	516	580	0	133
							44	4	568	9					
07	T. A.		5484	-0-	5484	38896	225	1	4757	3	Y	434	460	0	107
							25	4	477	9					
08	45033	X	6137	-0-	-38896	-0-	262	1	5280	3	Y	509	477	0	139
							35	4	560	9					
09	6150	X	4472	-0-	-1678	-0-	210	1	3899	3	Y	306	362	0	83
							26	4	337	9					
10	6355	X	4718	-0-	-1637	-0-	223	1	4029	3	Y	405	400	0	88
							20	4	446	9					
11	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	239	1	4441	3	Y	549	410	0	227
							20	4	604	9					
12	6138	X	4765	-0-	-1373	-0-	207	1	3790	3	Y	674	648	0	253
							27	4	741	9					

TOTAL GAS PROD: 73,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,697

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	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: 106 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 #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	564	1	3780	3	Y	613	689	0			139
							141	4	674	9							
02	DLQ G-10		13537	-0-	13537	13537	359	1	12154	3	Y	574	531	0			182
							393	4	631	9							
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	15227	427	1	594	4	Y	608	673	0			117
							669	9									
04	DLQ G-10		13662	-0-	13662	28889	348	1	12737	3	Y	363	464	0			16
							178	4	399	9							
05	32714	X	3825	-0-	-28889	-0-	455	1	2121	3	Y	997	840	0			173
							152	4	1097	9							
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	484	1	323	3	Y	657	661	0			169
							4	4	9	5							
07	9827	X	2372	-0-	-7455	-0-	613	1	1023	3	Y	628	630	0			167
							12	4	33	5							
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	500	1	74	3	Y	392	491	0			68
							431	9									
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	545	1	36	3	Y	211	222	0			57
							232	9									
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	637	1	99	3	Y	300	292	0			65
							1	4	1	5							
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	721	1	3002	3	Y	227	198	0			94
							27	4	90	5							
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	746	1	1263	3	Y	84	146	0			32
							14	4	12	5							

TOTAL GAS PROD: 50,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,654

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	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1518	3	Y	3	2	0			1
							29	4	3	9							
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	69	1	1454	3	Y	-0-	1	0			-0-
							46	4									
03	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2748	54	1	1112	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2748					Y	-0-					-0-
05	2748	X	-0-	-0-	-2748	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	4397	-0-	-8127	-0-	132	1	3968	3	Y	197	274	0			42
							80	4	217	9							
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					Y	-0-	41	0			1
03	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11340	X	52	-0-	-11288	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	11718	X	38	-0-	-11680	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	15	6	0			9
							2	4	17	9							
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	17	25	0			1
							2	4	19	9							
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	14	11	0			4
							1	4	15	9							
10	3100	N	32704	-0-	29604	29604	1028	1	30363	3	Y	1082	851	0			235
							123	4	1190	9							
11	3000	N	16450	-0-	13450	43054	522	1	15293	3	Y	523	541	0			217
							60	4	575	9							
12	3100	N	13049	-0-	9949	53003	479	1	11979	3	Y	458	503	0			172
							87	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 67,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

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. (I) GAS LIFT(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	5156	-0-	-4082	-0-	160	1	4802	3	Y	87	131	0			18
							98	4	96	9							
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
04	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	420	1	11533	3	Y	227	226	0			1
							179	4	250	9							
05	10013	X	6106	-0-	-3907	-0-	162	1	5696	3	Y	163	136	0			28
							69	4	179	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
07	10354	X	8976	-0-	-1378	-0-	222	1	8332	3	Y	344	173	0			171
							44	4	378	9							
08	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	395	1	14306	3	Y	327	417	0			81
							100	4	360	9							
09	12390	X	12296	-0-	-94	-0-	376	1	11576	3	Y	241	257	0			65
							79	4	265	9							
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	351	1	10376	3	Y	194	217	0			42
							42	4	213	9							
11	14670	X	9890	-0-	-4780	-0-	319	1	9343	3	Y	174	144	0			72
							37	4	191	9							
12	15159	X	9867	-0-	-5292	-0-	370	1	9248	3	Y	165	175	0			62
							67	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 90,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

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	13268	X	2406	-0-	-10862	-0-	74	1	2210	3	Y	72	113	0			15
							43	4	79	9							
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
04	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	458	1	12587	3	Y	270	270	0			-0-
							185	4	297	9							
05	9238	X	5867	-0-	-3371	-0-	155	1	5444	3	Y	187	155	0			32
							62	4	206	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	10850	X	7503	-0-	-3347	-0-	185	1	6952	3	Y	301	138	0			163
							35	4	331	9							
08	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	426	1	15438	3	Y	104	255	0			12
							102	4	114	9							
09	13530	X	12562	-0-	-968	-0-	389	1	11963	3	Y	121	100	0			33
							77	4	133	9							
10	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	355	1	10494	3	Y	137	140	0			30
							41	4	151	9							
11	15570	X	10484	-0-	-5086	-0-	340	1	9969	3	Y	125	103	0			52
							37	4	138	9							
12	16089	X	10659	-0-	-5430	-0-	403	1	10078	3	Y	98	113	0			37
							70	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 90,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

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	10881	X	7458	-0-	-3423	-0-	227	1	6843	3	Y	217	275	0			46
							149	4	239	9							
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-	45	0			1
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	12210	X	8368	-0-	-3842	-0-	285	1	7829	3	Y	112	112	0			-0-
							131	4	123	9							
05	12617	X	8102	-0-	-4515	-0-	216	1	7604	3	Y	167	138	0			29
							98	4	184	9							
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	247	1	9260	3	Y	430	193	0			237
							53	4	473	9							
08	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	503	1	18235	3	Y	439	576	0			100
							137	4	483	9							
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	447	1	13775	3	Y	316	331	0			85
							100	4	348	9							
10	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	429	1	12704	3	Y	304	323	0			66
							55	4	334	9							
11	18720	X	12755	-0-	-5965	-0-	408	1	11982	3	Y	285	233	0			118
							51	4	314	9							
12	19344	X	12809	-0-	-6535	-0-	476	1	11918	3	Y	292	300	0			110
							94	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 107,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3207	-0-	-3520	-0-	96	1	2920	3	Y	168	278	0	35
							6	4	185	9					
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
04	5400	X	56	-0-	-5344	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	45	-0-	-5535	-0-	1	1	40	3	Y	4	3	0	1
							4	9							
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	-0-			-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	963	3	Y	33	24	0	9
							1	4	36	9					
10	3100	N	25021	-0-	21921	21921	774	1	22941	3	Y	1179	932	0	256
							9	4	1297	9					
11	3000	N	11063	-0-	8063	29984	342	1	10075	3	Y	584	598	0	242
							4	4	642	9					
12	3100	N	8823	-0-	5723	35707	316	1	7963	3	Y	489	547	0	184
							6	4	538	9					

TOTAL GAS PROD: 49,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	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	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.		53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
11	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 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	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	780 439	1 9	7815	3	Y	399	325	0			86
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	498 227	1 9	6397	3	Y	206	250	0			42
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	527 169	1 9	7766	3	Y	154	166	0			30
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	494 228	1 9	7093	3	Y	207	233	0			4
05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	620 405	1 9	8619	3	Y	368	308	0			64
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	635 294	1 9	7306	3	Y	267	262	0			69
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	609 274	1 9	7026	3	Y	249	263	0			55
08	9641	X	7538	-0-	-2103	-0-	634 267	1 9	6637	3	Y	243	247	0			51
09	9330	X	7380	-0-	-1950	-0-	618 279	1 9	6483	3	Y	254	237	0			68
10	9641	X	5437	-0-	-4204	-0-	460 134	1 9	4843	3	Y	122	164	0			26
11	8250	X	7345	-0-	-905	-0-	570 77	1 9	6698	3	Y	70	67	0			29
12	7905	X	3982	-0-	-3923	-0-	323 182	1 9	3477	3	Y	165	132	0			62

TOTAL GAS PROD: 89,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

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	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	525 254	1 4	8605 1421	3 5	Y	231	245	0			38
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	289 230	1 4	4588 1616	3 5	Y	174	168	0			44
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	326 179	1 4	4658 2190	3 5	Y	207	211	0			40
04	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	229 83	1 4	3002 1549	3 5	Y	85	122	0			3
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	276 121	1 4	5396 865	3 5	Y	172	145	0			30
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	287 119	1 4	6022 250	3 5	Y	143	136	0			37
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	325 97	1 4	6470 233	3 5	Y	123	122	0			38
08	7564	X	5964	-0-	-1600	-0-	263 84	1 4	5372 109	3 5	Y	124	126	0			36
09	6840	X	5183	-0-	-1657	-0-	251 83	1 4	4655 55	3 5	Y	126	128	0			34
10	7254	X	5997	-0-	-1257	-0-	313 61	1 4	5399 77	3 5	Y	134	139	0			29
11	7020	X	6073	-0-	-947	-0-	305 56	1 4	5424 164	3 5	Y	113	95	0			47
12	7254	X	5953	-0-	-1301	-0-	317 73	1 4	5396 50	3 5	Y	106	113	0			40

TOTAL GAS PROD: 80,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (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	10806	-0-		-1904	-0-	475	1	9513	3	Y	579	666	0			109
								181	4	637	9							
02	T. A.		11644	-0-		11644	11644	480	1	10188	3	Y	593	585	0			117
								324	4	652	9							
03	T. A.		12261	-0-		12261	23905	525	1	10748	3	Y	694	677	0			134
								225	4	763	9							
04	T. A.		11206	-0-		11206	35111	492	1	10016	3	Y	500	597	0			37
								148	4	550	9							
05	T. A.		12013	-0-		12013	47124	482	1	10505	3	Y	824	718	0			143
								120	4	906	9							
06	T. A.		11139	-0-		11139	58263	456	1	9890	3	Y	636	615	0			164
								93	4	700	9							
07	T. A.		10745	-0-		10745	69008	459	1	9583	3	Y	588	596	0			156
								56	4	647	9							
08	80104	X	11096	-0-		-69008	-0-	495	1	9847	3	Y	618	609	0			165
								74	4	680	9							
09	10740	X	10375	-0-		-365	-0-	499	1	9197	3	Y	555	570	0			150
								68	4	611	9							
10	11098	X	10575	-0-		-523	-0-	523	1	9332	3	Y	609	627	0			132
								50	4	670	9							
11	10740	X	6608	-0-		-4132	-0-	321	1	5849	3	Y	372	350	0			154
								29	4	409	9							
12	14682	X	14682	-0-		-0-	-0-	731	1	13053	3	Y	722	605	0			271
								104	4	794	9							

TOTAL GAS PROD: 133,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12536	X	12536	-0-		-0-	-0-	554	1	11115	3	Y	612	686	0			102
								194	4	673	9							
02	10510	X	10510	-0-		-0-	-0-	432	1	9172	3	Y	583	539	0			146
								265	4	641	9							
03	12090	X	11043	-0-		-1047	-0-	473	1	9684	3	Y	636	659	0			123
								186	4	700	9							
04	12120	X	9801	-0-		-2319	-0-	429	1	8752	3	Y	456	549	0			30
								118	4	502	9							
05	12524	X	10012	-0-		-2512	-0-	402	1	8779	3	Y	672	585	0			117
								92	4	739	9							
06	12120	X	9185	-0-		-2935	-0-	377	1	8177	3	Y	509	495	0			131
								71	4	560	9							
07	11625	X	8528	-0-		-3097	-0-	365	1	7634	3	Y	444	458	0			117
								41	4	488	9							
08	9858	X	8606	-0-		-1252	-0-	385	1	7659	3	Y	463	457	0			123
								53	4	509	9							
09	9540	X	7814	-0-		-1726	-0-	377	1	6946	3	Y	403	417	0			109
								48	4	443	9							
10	9858	X	7778	-0-		-2080	-0-	386	1	6892	3	Y	423	440	0			92
								35	4	465	9							
11	9180	X	7788	-0-		-1392	-0-	380	1	6924	3	Y	410	332	0			170
								33	4	451	9							
12	8618	X	8463	-0-		-155	-0-	420	1	7511	3	Y	434	441	0			163
								55	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 112,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 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	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	1132	1	11341	3	Y	409	424	0			88
							450	9									
02	10836	X	9200	-0-	-1636	-0-	645	1	8295	3	Y	236	283	0			41
							260	9									
03	11997	X	11463	-0-	-534	-0-	702	1	10354	3	Y	370	340	0			71
							407	9									
04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	832	1	11938	3	Y	292	356	0			7
							321	9									
05	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	903	1	12560	3	Y	434	366	0			75
							477	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	949	1	10915	3	Y	329	319	0			85
							362	9									
07	11997	X	10826	-0-	-1171	-0-	835	1	9641	3	Y	318	330	0			73
							350	9									
08	13702	X	12138	-0-	-1564	-0-	1030	1	10774	3	Y	304	301	0			76
							334	9									
09	13260	X	10622	-0-	-2638	-0-	899	1	9434	3	Y	263	268	0			71
							289	9									
10	13702	X	10397	-0-	-3305	-0-	878	1	9245	3	Y	249	266	0			54
							274	9									
11	12240	X	9978	-0-	-2262	-0-	768	1	9030	3	Y	164	150	0			68
							180	9									
12	12152	X	11035	-0-	-1117	-0-	924	1	9939	3	Y	156	165	0			59
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 137,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

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	14B2 EXT		7676	-0-	7676	18836	316	1	6422	3	Y	759	666	0			175
							103	4	835	9							
02	24229	X	5393	-0-	-18836	-0-	196	1	4249	3	Y	760	735	0			200
							112	4	836	9							
03	6355	X	3445	-0-	-2910	-0-	118	1	2509	3	Y	704	768	0			136
							44	4	774	9							
04	7440	X	3184	-0-	-4256	-0-	116	1	2466	3	Y	519	621	0			34
							31	4	571	9							
05	7688	X	2458	-0-	-5230	-0-	64	1	1516	3	Y	785	683	0			136
							14	4	864	9							
06	7440	X	2874	-0-	-4566	-0-	93	1	2106	3	Y	598	580	0			154
							17	4	658	9							
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	321	1	6758	3	Y	528	543	0			139
							34	4	581	9							
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	6751	3	Y	518	525	0			132
							43	4	570	9							
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	323	1	5991	3	Y	457	466	0			123
							38	4	503	9							
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	350	1	6286	3	Y	515	526	0			112
							30	4	567	9							
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	214	1	3930	3	Y	301	288	0			125
							17	4	331	9							
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	181	1	3253	3	Y	228	267	0			86
							22	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,672

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	300	1	4908	3	Y	93	104	0		17
							145	4	812	5						
02	5488	X	5288	-0-	-200	-0-	223	1	3535	3	Y	94	87	0		24
							177	4	1250	5						
03	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	224	1	3180	3	Y	84	92	0		16
							123	4	1506	5						
04	5880	X	4376	-0-	-1504	-0-	204	1	2663	3	Y	50	66	0		-0-
							74	4	1380	5						
05	6076	X	4091	-0-	-1985	-0-	164	1	3214	3	Y	115	95	0		20
							72	4	514	5						
06	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	199	1	4167	3	Y	81	80	0		21
							82	4	173	5						
07	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	235	1	4683	3	Y	83	81	0		23
							70	4	168	5						
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	199	1	4059	3	Y	73	76	0		20
							64	4	82	5						
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	241	1	4457	3	Y	79	78	0		21
							79	4	53	5						
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	273	1	4695	3	Y	78	82	0		17
							53	4	67	5						
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	249	1	4420	3	Y	88	68	0		37
							46	4	133	5						
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	265	1	4500	3	Y	82	88	0		31
							61	4	42	5						

TOTAL GAS PROD: 59,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4899	-0-	-526	-0-	547	1	3969	3	Y	179	403	0		59
							129	4	57	5						
02	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	383	1	13004	3	Y	847	664	0		242
							364	4	932	9						
03	6324	X	3922	-0-	-2402	-0-	430	1	1737	3	Y	1122	1148	0		216
							521	4	1234	9						
04	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	375	1	13766	3	Y	605	781	0		40
							167	4	666	9						
05	7347	X	4553	-0-	-2794	-0-	485	1	2633	3	Y	1177	1013	0		204
							140	4	1295	9						
06	7110	X	2737	-0-	-4373	-0-	555	1	1198	3	Y	839	827	0		216
							17	4	44	5						
07	7347	X	2624	-0-	-4723	-0-	599	1	1299	3	Y	607	625	0		198
							15	4	43	5						
08	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	401	1	579	3	Y	500	533	0		165
							7	4	10	5						
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	630	1	2620	3	Y	783	737	0		211
							37	4	29	5						
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	646	1	2352	3	Y	701	760	0		152
							21	4	32	5						
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	641	1	1614	3	Y	827	636	0		343
							13	4	45	5						
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	610	1	2384	3	Y	718	791	0		270
							24	4	21	5						

TOTAL GAS PROD: 64,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,905

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 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	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	490	1	3337	3	Y	682	863	0	90
							94	4	750	9					
02	DLQ G-10		12329	-0-	12329	12329	322	1	10925	3	Y	742	672	0	160
							266	4	816	9					
03	DLQ G-10		1389	-0-	1389	13718	349	1	367	4	Y	612	654	0	118
							673	9							
04	DLQ G-10		11739	-0-	11739	25457	294	1	10800	3	Y	483	570	0	31
							114	4	531	9					
05	29797	X	4340	-0-	-25457	-0-	455	1	2762	3	Y	916	788	0	159
							115	4	1008	9					
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	475	1	395	3	Y	304	385	0	78
							5	4	15	5					
07	13640	X	1163	-0-	-12477	-0-	478	1	73	3	Y	556	468	0	166
							612	9							
08	2573	X	511	-0-	-2062	-0-	388	1	11	3	Y	102	237	0	31
							112	9							
09	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	526	1	992	3	Y	608	475	0	164
							13	4	11	5					
10	2573	X	2037	-0-	-536	-0-	571	1	1145	3	Y	268	374	0	58
							10	4	16	5					
11	1230	X	536	-0-	-694	-0-	517	1	2	3	Y	15	67	0	6
							17	9							
12	2294	X	1542	-0-	-752	-0-	485	1	764	3	Y	254	165	0	95
							7	4	7	5					

TOTAL GAS PROD: 43,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,542

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

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	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	383	1	6256	3	Y	144	168	0	20
							187	4	1039	5					
02	5180	X	4487	-0-	-693	-0-	189	1	2985	3	Y	92	98	0	14
							151	4	1061	5					
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	318	1	4504	3	Y	244	211	0	47
							176	4	2146	5					
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	4134	3	Y	109	150	0	6
							116	4	2157	5					
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	250	1	4846	3	Y	133	116	0	23
							110	4	784	5					
06	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	211	1	4393	3	Y	82	84	0	21
							87	4	184	5					
07	5735	X	5734	-0-	-1	-0-	259	1	5137	3	Y	67	72	0	16
							78	4	186	5					
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	346	1	7015	3	Y	101	83	0	34
							111	4	143	5					
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	306	1	5620	3	Y	101	108	0	27
							101	4	67	5					
10	5177	X	4042	-0-	-1135	-0-	211	1	3627	3	Y	101	106	0	22
							41	4	52	5					
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	474	1	8382	3	Y	195	136	0	81
							87	4	254	5					
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	454	1	7687	3	Y	178	192	0	67
							104	4	72	5					

TOTAL GAS PROD: 79,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	DLQ G-10		9500	-0-		9500	52687	455	1	7442	3	Y	138	154	0			25
								220	4	1231	5							
02	DLQ G-10		7811	-0-		7811	60498	330	1	5227	3	Y	131	126	0			30
								262	4	1848	5							
03	DLQ G-10		7730	-0-		7730	68228	338	1	4801	3	Y	119	126	0			23
								185	4	2275	5							
04	DLQ G-10		8853	-0-		8853	77081	409	1	5356	3	Y	164	166	0			21
								149	4	2759	5							
05	85864	X	8783	-0-		-77081	-0-	354	1	6922	3	Y	221	204	0			38
								156	4	1108	5							
06	8420	X	8420	-0-		-0-	-0-	356	1	7461	3	Y	132	136	0			34
								147	4	311	5							
07	9145	X	8442	-0-		-703	-0-	379	1	7553	3	Y	114	118	0			30
								113	4	272	5							
08	7595	X	7588	-0-		-7	-0-	338	1	6884	3	Y	107	108	0			29
								108	4	140	5							
09	7379	X	7379	-0-		-0-	-0-	362	1	6694	3	Y	114	112	0			31
								119	4	79	5							
10	7765	X	7765	-0-		-0-	-0-	408	1	7035	3	Y	129	132	0			28
								79	4	101	5							
11	7517	X	7517	-0-		-0-	-0-	378	1	6722	3	Y	132	105	0			55
								69	4	203	5							
12	7595	X	7411	-0-		-184	-0-	395	1	6724	3	Y	127	134	0			48
								90	4	62	5							

TOTAL GAS PROD: 97,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

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. GAS LIFT	(I)(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	10669	-0-		-6629	-0-	323	1	9744	3	Y	416	466	0			77
								144	4	458	9							
02	T. A.		9694	-0-		9694	9694	312	1	8694	3	Y	419	390	0			106
								227	4	461	9							
03	T. A.		10957	-0-		10957	20651	392	1	9903	3	Y	455	473	0			88
								161	4	501	9							
04	T. A.		9543	-0-		9543	30194	318	1	8763	3	Y	329	403	0			14
								100	4	362	9							
05	T. A.		9335	-0-		9335	39529	241	1	8463	3	Y	505	431	0			88
								75	4	556	9							
06	T. A.		7957	-0-		7957	47486	204	1	7291	3	Y	372	364	0			96
								53	4	409	9							
07	T. A.		8933	-0-		8933	56419	221	1	8284	3	Y	360	353	0			103
								32	4	396	9							
08	65356	X	8937	-0-		-56419	-0-	227	1	8237	3	Y	392	393	0			102
								42	4	431	9							
09	9540	X	8335	-0-		-1205	-0-	250	1	7715	3	Y	301	322	0			81
								39	4	331	9							
10	9331	X	8712	-0-		-619	-0-	269	1	7964	3	Y	414	405	0			90
								24	4	455	9							
11	8640	X	8404	-0-		-236	-0-	260	1	7627	3	Y	450	353	0			187
								22	4	495	9							
12	8928	X	8618	-0-		-310	-0-	311	1	7788	3	Y	434	458	0			163
								42	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 110,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,847

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14914	-0-	14914		73712	426	1	12881	3	Y	1261	1440	0	216
								220	4	1387	9					
02	85911	X	12199	-0-	-73712		-0-	370	1	10307	3	Y	1100	1066	0	250
								312	4	1210	9					
03	12648	X	12396	-0-	-252		-0-	424	1	10691	3	Y	982	1043	0	189
								201	4	1080	9					
04	12240	X	10705	-0-	-1535		-0-	343	1	9449	3	Y	717	858	0	48
								124	4	789	9					
05	12648	X	10563	-0-	-2085		-0-	258	1	9078	3	Y	1031	900	0	179
								93	4	1134	9					
06	12240	X	9620	-0-	-2620		-0-	236	1	8442	3	Y	793	768	0	204
								70	4	872	9					
07	12648	X	9839	-0-	-2809		-0-	232	1	8709	3	Y	781	773	0	212
								39	4	859	9					
08	10335	X	10335	-0-	-0-		-0-	250	1	9077	3	Y	867	846	0	233
								54	4	954	9					
09	9690	X	9609	-0-	-81		-0-	273	1	8403	3	Y	804	820	0	217
								49	4	884	9					
10	10013	X	9795	-0-	-218		-0-	288	1	8536	3	Y	855	886	0	186
								30	4	941	9					
11	9690	X	9278	-0-	-412		-0-	276	1	8089	3	Y	805	657	0	334
								27	4	886	9					
12	10013	X	9530	-0-	-483		-0-	331	1	8282	3	Y	787	825	0	296
								51	4	866	9					

TOTAL GAS PROD: 128,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,783

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17952	X	17952	-0-	-0-		-0-	789	1	15866	3	Y	942	1078	0	160
								261	4	1036	9					
02	13986	X	13986	-0-	-0-		-0-	576	1	12263	3	Y	740	739	0	161
								333	4	814	9					
03	17739	X	17739	-0-	-0-		-0-	772	1	15817	3	Y	785	795	0	151
								286	4	864	9					
04	13350	X	13350	-0-	-0-		-0-	589	1	12034	3	Y	521	627	0	45
								154	4	573	9					
05	16661	X	16661	-0-	-0-		-0-	670	1	14669	3	Y	1070	929	0	186
								145	4	1177	9					
06	14844	X	14844	-0-	-0-		-0-	628	1	13597	3	Y	462	529	0	119
								111	4	508	9					
07	14751	X	14751	-0-	-0-		-0-	635	1	13292	3	Y	686	630	0	175
								69	4	755	9					
08	16895	X	15324	-0-	-1571		-0-	687	1	13711	3	Y	760	736	0	199
								90	4	836	9					
09	16110	X	14383	-0-	-1727		-0-	696	1	12859	3	Y	676	692	0	183
								84	4	744	9					
10	16647	X	14425	-0-	-2222		-0-	719	1	12851	3	Y	720	747	0	156
								63	4	792	9					
11	14850	X	13637	-0-	-1213		-0-	670	1	12229	3	Y	621	520	0	257
								55	4	683	9					
12	15314	X	13844	-0-	-1470		-0-	691	1	12369	3	Y	634	653	0	238
								87	4	697	9					

TOTAL GAS PROD: 180,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6296	-0-		6296	27764	186	1	5606	3	Y	384	430	0			60
								82	4	422	9							
02	32827	X	5063	-0-		-27764	-0-	157	1	4372	3	Y	383	350	0			93
								113	4	421	9							
03	7998	X	5151	-0-		-2847	-0-	178	1	4497	3	Y	367	389	0			71
								72	4	404	9							
04	7740	X	4467	-0-		-3273	-0-	146	1	4016	3	Y	236	291	0			16
								45	4	260	9							
05	6324	X	4047	-0-		-2277	-0-	100	1	3527	3	Y	354	309	0			61
								31	4	389	9							
06	6090	X	3215	-0-		-2875	-0-	80	1	2862	3	Y	230	232	0			59
								20	4	253	9							
07	5611	X	3596	-0-		-2015	-0-	86	1	3226	3	Y	247	234	0			72
								12	4	272	9							
08	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-	97	1	3510	3	Y	264	266	0			70
								18	4	290	9							
09	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	109	1	3356	3	Y	259	259	0			70
								17	4	285	9							
10	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	116	1	3443	3	Y	283	292	0			61
								10	4	311	9							
11	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	114	1	3341	3	Y	274	222	0			113
								10	4	301	9							
12	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	137	1	3440	3	Y	270	282	0			101
								18	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6416	-0-		-4186	-0-	283	1	5675	3	Y	326	378	0			59
								99	4	359	9							
02	8008	X	6581	-0-		-1427	-0-	270	1	5734	3	Y	374	333	0			100
								166	4	411	9							
03	10593	X	10593	-0-		-0-	-0-	450	1	9230	3	Y	669	640	0			129
								177	4	736	9							
04	11622	X	11622	-0-		-0-	-0-	511	1	10416	3	Y	504	600	0			33
								141	4	554	9							
05	11872	X	11872	-0-		-0-	-0-	483	1	10525	3	Y	685	599	0			119
								110	4	754	9							
06	10570	X	10570	-0-		-0-	-0-	438	1	9494	3	Y	505	494	0			130
								82	4	556	9							
07	11470	X	10688	-0-		-782	-0-	461	1	9622	3	Y	503	494	0			139
								52	4	553	9							
08	11377	X	11030	-0-		-347	-0-	497	1	9878	3	Y	534	525	0			148
								68	4	587	9							
09	11010	X	10893	-0-		-117	-0-	529	1	9745	3	Y	502	514	0			136
								67	4	552	9							
10	11377	X	11031	-0-		-346	-0-	552	1	9828	3	Y	546	563	0			119
								50	4	601	9							
11	10680	X	8521	-0-		-2159	-0-	418	1	7618	3	Y	408	358	0			169
								36	4	449	9							
12	11253	X	8953	-0-		-2300	-0-	446	1	7973	3	Y	432	439	0			162
								59	4	475	9							

TOTAL GAS PROD: 118,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

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 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11972	-0-	-2815	-0-	1022	1	10236	3	Y	649	841	0			65
							714	9									
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	764	1	9826	3	Y	540	465	0			140
							594	9									
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	623	1	9184	3	Y	126	242	0			24
							139	9									
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	639	1	9175	3	Y	334	328	0			30
							367	9									
05	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	997	1	13866	3	Y	700	609	0			121
							770	9									
06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	1025	1	11786	3	Y	475	474	0			122
							523	9									
07	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	847	1	9770	3	Y	593	535	0			180
							652	9									
08	15624	X	10731	-0-	-4893	-0-	892	1	9337	3	Y	456	501	0			135
							502	9									
09	15120	X	12112	-0-	-3008	-0-	986	1	10338	3	Y	716	658	0			193
							788	9									
10	15624	X	11265	-0-	-4359	-0-	933	1	9822	3	Y	464	556	0			101
							510	9									
11	13320	X	12917	-0-	-403	-0-	961	1	11301	3	Y	595	449	0			247
							655	9									
12	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	1024	1	11007	3	Y	516	569	0			194
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 143,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	410	1	7909	3	Y	1026	1132	0			83
							352	4	938	5							
02	10416	X	5149	-0-	-5267	-0-	127	1	4297	3	Y	518	537	0			64
							155	4	570	9							
03	9765	X	3295	-0-	-6470	-0-	83	1	2852	3	Y	261	275	0			50
							63	4	10	5							
04	10380	X	7756	-0-	-2624	-0-	190	1	6978	3	Y	436	462	0			24
							108	4	480	9							
05	10726	X	1633	-0-	-9093	-0-	35	1	1418	3	Y	131	132	0			23
							35	4	1	5							
06	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	811	1	18318	3	Y	1866	1409	0			480
							289	4	2053	9							
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	584	1	11734	3	Y	946	1172	0			254
							201	4	307	5							
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	465	1	9530	3	Y	752	809	0			197
							133	4	192	5							
09	21480	X	10522	-0-	-10958	-0-	484	1	8992	3	Y	724	726	0			195
							145	4	105	5							
10	22196	X	11027	-0-	-11169	-0-	539	1	9334	3	Y	842	854	0			183
							96	4	132	5							
11	21480	X	10700	-0-	-10780	-0-	497	1	8896	3	Y	871	693	0			361
							83	4	266	5							
12	13857	X	10022	-0-	-3835	-0-	498	1	8516	3	Y	755	832	0			284
							99	4	78	5							

TOTAL GAS PROD: 117,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,128

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 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

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	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	538	1	5386	3	Y	481	497	0			78
							529	9									
02	5264	X	3378	-0-	-1886	-0-	213	1	2737	3	Y	389	334	0			133
							428	9									
03	6386	X	2497	-0-	-3889	-0-	139	1	2044	3	Y	285	363	0			55
							314	9									
04	6240	X	4415	-0-	-1825	-0-	269	1	3865	3	Y	255	287	0			23
							281	9									
05	6448	X	5445	-0-	-1003	-0-	319	1	4432	3	Y	631	545	0			109
							694	9									
06	6240	X	5770	-0-	-470	-0-	410	1	4719	3	Y	583	542	0			150
							641	9									
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	383	1	4416	3	Y	604	609	0			145
							664	9									
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	416	1	4356	3	Y	544	556	0			133
							598	9									
09	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	398	1	4171	3	Y	215	290	0			58
							237	9									
10	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	387	1	4072	3	Y	333	319	0			72
							366	9									
11	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	305	1	3581	3	Y	473	349	0			196
							520	9									
12	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	348	1	3743	3	Y	492	503	0			185
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 57,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,285

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	443	1	4441	3	Y	573	627	0			104
							630	9									
02	6020	X	3951	-0-	-2069	-0-	264	1	3390	3	Y	270	344	0			30
							297	9									
03	6634	X	4542	-0-	-2092	-0-	263	1	3876	3	Y	366	325	0			71
							403	9									
04	6420	X	4923	-0-	-1497	-0-	298	1	4277	3	Y	316	384	0			3
							348	9									
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	439	1	6113	3	Y	126	107	0			22
							139	9									
06	5340	X	4883	-0-	-457	-0-	371	1	4260	3	Y	229	192	0			59
							252	9									
07	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	384	1	4427	3	Y	138	141	0			56
							152	9									
08	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	425	1	4449	3	Y	101	123	0			34
							111	9									
09	5820	X	4769	-0-	-1051	-0-	405	1	4245	3	Y	108	113	0			29
							119	9									
10	6014	X	5149	-0-	-865	-0-	430	1	4530	3	Y	172	164	0			37
							189	9									
11	4890	X	3793	-0-	-1097	-0-	282	1	3320	3	Y	174	139	0			72
							191	9									
12	4991	X	3026	-0-	-1965	-0-	234	1	2519	3	Y	248	227	0			93
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 57,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

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 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

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	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-						Y	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-						Y	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-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.		1738	-0-	1738	1738		133 205	1 9	1400	3	Y	186	136	0			50
10	T. A.		8582	-0-	8582	10320		696 558	1 9	7328	3	Y	507	447	0			110
11	T. A.		9676	-0-	9676	19996		722 473	1 9	8481	3	Y	430	362	0			178
12	T. A.		8237	-0-	8237	28233		616 998	1 9	6623	3	Y	907	744	0			341

TOTAL GAS PROD: 28,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13599	-0-	-3327	-0-		554 384	1 4	10739 1264	3 5	Y	598	651	0			120
02	T. A.		12120	-0-	12120	12120		318 307	1 4	10815 680	3 9	Y	618	576	0			162
03	T. A.		11557	-0-	11557	23677		294 365	1 4	10212 34	3 5	Y	593	641	0			114
04	T. A.		11390	-0-	11390	35067		285 129	1 4	10486 490	3 9	Y	445	527	0			32
05	T. A.		8931	-0-	8931	43998		197 154	1 4	7990 5	3 5	Y	532	472	0			92
06	T. A.		16583	-0-	16583	60581		670 247	1 4	14773 893	3 9	Y	812	695	0			209
07	T. A.		15302	-0-	15302	75883		666 200	1 4	13417 351	3 5	Y	607	655	0			161
08	88388	X	12505	-0-	-75883	-0-		541 138	1 4	11085 223	3 5	Y	471	510	0			122
09	16590	X	12361	-0-	-4229	-0-		587 160	1 4	10936 128	3 5	Y	500	487	0			135
10	17143	X	13157	-0-	-3986	-0-		670 109	1 4	11616 165	3 5	Y	543	560	0			118
11	16590	X	12655	-0-	-3935	-0-		615 94	1 4	11002 329	3 5	Y	559	445	0			232
12	15314	X	12375	-0-	-2939	-0-		640 111	1 4	10958 101	3 5	Y	514	553	0			193

TOTAL GAS PROD: 152,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,792

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 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-		699	1	6996	3	Y	529	361	0			171
								582	9									
02	7616	X	7536	-0-	-80	-0-		494	1	6345	3	Y	634	596	0			209
								697	9									
03	8277	X	6580	-0-	-1697	-0-		379	1	5589	3	Y	556	658	0			107
								612	9									
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-		512	1	7345	3	Y	657	756	0			8
								723	9									
05	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-		539	1	7492	3	Y	910	760	0			158
								1001	9									
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-		646	1	7429	3	Y	424	473	0			109
								466	9									
07	8866	X	8222	-0-	-644	-0-		630	1	7266	3	Y	296	334	0			71
								326	9									
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-		673	1	7042	3	Y	432	395	0			108
								475	9									
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		643	1	6746	3	Y	452	438	0			122
								497	9									
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-		648	1	6821	3	Y	554	556	0			120
								609	9									
11	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-		560	1	6586	3	Y	625	486	0			259
								688	9									
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-		652	1	7013	3	Y	567	613	0			213
								624	9									

TOTAL GAS PROD: 97,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,636

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-		881	1	8825	3	Y	452	586	0			28
								497	9									
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-		695	1	8937	3	Y	230	190	0			68
								253	9									
03	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-		683	1	10072	3	Y	224	249	0			43
								246	9									
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-		639	1	9163	3	Y	167	203	0			7
								184	9									
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-		629	1	8748	3	Y	276	235	0			48
								304	9									
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-		794	1	9123	3	Y	272	250	0			70
								299	9									
07	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-		776	1	8948	3	Y	202	221	0			51
								222	9									
08	10540	X	9931	-0-	-609	-0-		819	1	8566	3	Y	496	421	0			126
								546	9									
09	10200	X	8088	-0-	-2112	-0-		684	1	7171	3	Y	212	281	0			57
								233	9									
10	10540	X	6611	-0-	-3929	-0-		540	1	5686	3	Y	350	331	0			76
								385	9									
11	10200	X	5414	-0-	-4786	-0-		393	1	4615	3	Y	369	292	0			153
								406	9									
12	9951	X	6715	-0-	-3236	-0-		532	1	5720	3	Y	421	416	0			158
								463	9									

TOTAL GAS PROD: 107,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	21097	-0-	21097		21097	984	1	17671	3	Y	1607	941	0			666
								149	4	525	5							
12	14B2	EXT	46030	-0-	46030		67127	2338	1	40096	3	Y	2569	2270	0			965
								403	4	367	5							

TOTAL GAS PROD: 67,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

01	10044	X	9594	-0-	-450		-0-	789	1	7902	3	Y	821	871	0			187
								903	9									
02	8420	X	8420	-0-	-0-		-0-	564	1	7248	3	Y	553	600	0			140
								608	9									
03	12293	X	12293	-0-	-0-		-0-	716	1	10564	3	Y	921	883	0			178
								1013	9									
04	8483	X	8483	-0-	-0-		-0-	520	1	7458	3	Y	459	598	0			39
								505	9									
05	7797	X	7797	-0-	-0-		-0-	478	1	6652	3	Y	606	540	0			105
								667	9									
06	7608	X	7608	-0-	-0-		-0-	590	1	6784	3	Y	213	263	0			55
								234	9									
07	9366	X	9366	-0-	-0-		-0-	654	1	7539	3	Y	1066	855	0			266
								1173	9									
08	9093	X	9093	-0-	-0-		-0-	715	1	7478	3	Y	818	880	0			204
								900	9									
*09	8803	X	8803	-0-	-0-		-0-	692	1	7258	3	Y	775	770	0			209
								853	9									
10	8737	X	8737	-0-	-0-		-0-	706	1	7437	3	Y	540	632	0			117
								594	9									
11	7991	X	7991	-0-	-0-		-0-	610	1	7171	3	Y	191	229	0			79
								210	9									
12	6966	X	6966	-0-	-0-		-0-	540	1	5804	3	Y	565	432	0			212
								622	9									

TOTAL GAS PROD: 105,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,528

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 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	242	-0-	-11569	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	880	1	11313	3	Y	1774	1265	0	509
							1951	9							
03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	926	1	13657	3	Y	1292	1552	0	249
							1421	9							
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	854	1	12259	3	Y	764	933	0	80
							840	9							
05	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	1046	1	14548	3	Y	2444	2100	0	424
							2688	9							
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	1139	1	13094	3	Y	1058	1210	0	272
							1164	9							
07	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1137	1	13113	3	Y	376	554	0	94
							414	9							
08	17174	X	14056	-0-	-3118	-0-	1188	1	12428	3	Y	400	385	0	109
							440	9							
*09	16620	X	13806	-0-	-2814	-0-	1142	1	11979	3	Y	623	564	0	168
							685	9							
10	17174	X	14051	-0-	-3123	-0-	1122	1	11820	3	Y	1008	957	0	219
							1109	9							
11	15390	X	10688	-0-	-4702	-0-	774	1	9097	3	Y	743	654	0	308
							817	9							
12	14663	X	11717	-0-	-2946	-0-	928	1	9984	3	Y	732	765	0	275
							805	9							

TOTAL GAS PROD: 157,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,214

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	855	1	8567	3	Y	619	747	0	53
							681	9							
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	662	1	8516	3	Y	752	615	0	190
							827	9							
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	610	1	8999	3	Y	468	568	0	90
							515	9							
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	501	1	7184	3	Y	199	279	0	10
							219	9							
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	575	1	7999	3	Y	561	474	0	97
							617	9							
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	648	1	7449	3	Y	133	196	0	34
							146	9							
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7582	3	Y	85	85	0	34
							94	9							
08	9827	X	8238	-0-	-1589	-0-	679	1	7099	3	Y	418	363	0	89
							460	9							
09	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	661	1	6936	3	Y	250	271	0	68
							275	9							
10	9176	X	7707	-0-	-1469	-0-	636	1	6702	3	Y	335	330	0	73
							369	9							
11	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	570	1	6704	3	Y	193	186	0	80
							212	9							
12	8339	X	8068	-0-	-271	-0-	649	1	6981	3	Y	398	329	0	149
							438	9							

TOTAL GAS PROD: 103,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,411

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 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

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	18166	X	14289	-0-	-3877	-0-	1234	1	12360	3	Y	632	816	0			44
							695	9									
02	T. A.		15886	-0-	15886	15886	1096	1	14091	3	Y	635	511	0			168
							699	9									
03	T. A.		17941	-0-	17941	33827	1066	1	15718	3	Y	1052	1017	0			203
							1157	9									
04	T. A.		18214	-0-	18214	52041	1154	1	16566	3	Y	449	639	0			13
							494	9									
05	T. A.		18410	-0-	18410	70451	1193	1	16597	3	Y	564	479	0			98
							620	9									
06	T. A.		18452	-0-	18452	88903	1366	1	15705	3	Y	1255	1030	0			323
							1381	9									
07	T. A.		17458	-0-	17458	106361	1357	1	15653	3	Y	407	638	0			92
							448	9									
08	122073	X	15712	-0-	-106361	-0-	1329	1	13906	3	Y	434	424	0			102
							477	9									
09	18450	X	16378	-0-	-2072	-0-	1378	1	14453	3	Y	497	465	0			134
							547	9									
10	19065	X	16022	-0-	-3043	-0-	1338	1	14088	3	Y	542	558	0			118
							596	9									
11	18450	X	15143	-0-	-3307	-0-	1141	1	13408	3	Y	540	434	0			224
							594	9									
12	17453	X	15940	-0-	-1513	-0-	1318	1	14169	3	Y	412	481	0			155
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 199,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,419

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7345	-0-	-2792	-0-	304	1	5886	3	Y	235	353	0			14
							200	4	696	5							
02	8540	X	7445	-0-	-1095	-0-	191	1	6504	3	Y	523	422	0			115
							175	4	575	9							
03	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	299	1	10412	3	Y	671	657	0			129
							352	4	34	5							
04	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	281	1	10358	3	Y	532	626	0			35
							121	4	585	9							
05	9517	X	9332	-0-	-185	-0-	206	1	8360	3	Y	553	492	0			96
							153	4	5	5							
06	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	727	1	16027	3	Y	828	711	0			213
							255	4	911	9							
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	514	1	10336	3	Y	467	534	0			146
							150	4	271	5							
08	11842	X	11294	-0-	-548	-0-	489	1	10017	3	Y	423	448	0			121
							122	4	201	5							
*09	17910	X	12380	-0-	-5530	-0-	590	1	10969	3	Y	486	476	0			131
							158	4	128	5							
10	18507	X	12158	-0-	-6349	-0-	619	1	10731	3	Y	506	527	0			110
							99	4	152	5							
11	17910	X	10897	-0-	-7013	-0-	531	1	9486	3	Y	470	385	0			195
							79	4	284	5							
12	12803	X	11291	-0-	-1512	-0-	585	1	10006	3	Y	463	484	0			174
							99	4	92	5							

TOTAL GAS PROD: 135,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	13113	X	11661	-0-	-1452	-0-	481	1	9319	3	Y	377	569	0			23
							347	4	1099	5							
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	281	1	9540	3	Y	776	605	0			194
							284	4	854	9							
03	16864	X	12364	-0-	-4500	-0-	315	1	11054	3	Y	686	748	0			132
							204	4	36	5							
04	16320	X	11955	-0-	-4365	-0-	298	1	10970	3	Y	496	586	0			42
							141	4	546	9							
05	16864	X	7938	-0-	-8926	-0-	175	1	7091	3	Y	477	436	0			83
							143	4	4	5							
06	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	808	1	17936	3	Y	595	525	0			153
							313	4	655	9							
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	658	1	13413	3	Y	606	592	0			167
							204	4	345	5							
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	542	1	11167	3	Y	680	658	0			189
							142	4	223	5							
*09	19710	X	14720	-0-	-4990	-0-	672	1	12641	3	Y	976	902	0			263
							187	4	146	5							
10	20367	X	13011	-0-	-7356	-0-	641	1	11206	3	Y	819	904	0			178
							106	4	157	5							
11	19710	X	12061	-0-	-7649	-0-	586	1	10482	3	Y	535	491	0			222
							91	4	313	5							
12	15283	X	12260	-0-	-3023	-0-	633	1	10852	3	Y	511	541	0			192
							113	4	100	5							

TOTAL GAS PROD: 154,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,534

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. (I) GAS LIFT(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	4629	-0-	-548	-0-	201	1	4061	3	Y	264	299	0			46
							77	4	290	9							
02	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	158	1	3393	3	Y	250	241	0			55
							108	4	275	9							
03	DLQ G-10		4610	-0-	4610	8544	192	1	3996	3	Y	308	304	0			59
							83	4	339	9							
04	DLQ G-10		4210	-0-	4210	12754	182	1	3752	3	Y	201	246	0			14
							55	4	221	9							
05	17518	X	4764	-0-	-12754	-0-	186	1	4123	3	Y	371	321	0			64
							47	4	408	9							
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	171	1	3773	3	Y	261	258	0			67
							35	4	287	9							
07	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	159	1	3367	3	Y	232	236	0			63
							20	4	255	9							
08	4774	X	4363	-0-	-411	-0-	190	1	3840	3	Y	276	262	0			77
							29	4	304	9							
*09	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	200	1	3734	3	Y	255	263	0			69
							27	4	281	9							
10	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	209	1	3773	3	Y	255	269	0			55
							20	4	281	9							
11	4260	X	3627	-0-	-633	-0-	174	1	3200	3	Y	215	181	0			89
							16	4	237	9							
12	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	195	1	3512	3	Y	224	229	0			84
							28	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 50,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	EOM BALANCE
01	8029	X	7331	-0-		-698	-0-	323 122	1 4	6493 393	3 9	Y	357	395	0	54
02	9133	X	9133	-0-		-0-	-0-	370 248	1 4	7878 637	3 9	Y	579	470	0	163
03	9275	X	9275	-0-		-0-	-0-	384 164	1 4	7939 788	3 9	Y	716	741	0	138
04	7461	X	7461	-0-		-0-	-0-	324 97	1 4	6655 385	3 9	Y	350	488	0	-0-
05	9580	X	9580	-0-		-0-	-0-	371 93	1 4	8188 928	3 9	Y	844	698	0	146
06	10195	X	10195	-0-		-0-	-0-	401 82	1 4	8808 904	3 9	Y	822	757	0	211
07	8533	X	8533	-0-		-0-	-0-	370 45	1 4	7748 370	3 9	Y	336	474	0	73
08	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-	401 59	1 4	8020 475	3 9	Y	432	387	0	118
*09	8558	X	8558	-0-		-0-	-0-	410 56	1 4	7593 499	3 9	Y	454	449	0	123
10	8463	X	8463	-0-		-0-	-0-	420 40	1 4	7521 482	3 9	Y	438	466	0	95
11	7814	X	7814	-0-		-0-	-0-	384 35	1 4	7010 385	3 9	Y	350	300	0	145
12	7884	X	7884	-0-		-0-	-0-	395 56	1 4	7058 375	3 9	Y	341	358	0	128

TOTAL GAS PROD: 103,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,019

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	27695	-0-		-3522	-0-	793 351	1 4	23877 2674	3 9	Y	2431	2714	0	459
02	27832	X	24353	-0-		-3479	-0-	732 528	1 4	20359 2734	3 9	Y	2485	2330	0	614
03	30814	X	15567	-0-		-15247	-0-	522 211	1 4	13170 1664	3 9	Y	1513	1835	0	292
04	28140	X	24913	-0-		-3227	-0-	810 251	1 4	22306 1546	3 9	Y	1405	1697	0	-0-
05	28861	X	9209	-0-		-19652	-0-	232 71	1 4	8165 741	3 9	Y	674	557	0	117
06	26790	X	-0-	-0-		-26790	-0-					Y	-0-	117	0	-0-
07	28591	X	28591	-0-		-0-	-0-	676 98	1 4	25398 2419	3 9	Y	2199	1420	0	779
08	33665	X	33665	-0-		-0-	-0-	827 151	1 4	30011 2676	3 9	Y	2433	2630	0	582
*09	25311	X	25311	-0-		-0-	-0-	728 111	1 4	22457 2015	3 9	Y	1832	1919	0	495
10	28582	X	24266	-0-		-4316	-0-	730 64	1 4	21588 1884	3 9	Y	1713	1836	0	372
11	32580	X	21971	-0-		-10609	-0-	665 56	1 4	19520 1730	3 9	Y	1573	1293	0	652
12	33666	X	21899	-0-		-11767	-0-	767 101	1 4	19231 1800	3 9	Y	1636	1673	0	615

TOTAL GAS PROD: 257,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,894

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3973	-0-		-243	-0-	171	1	3451	3	Y	271	277	0	50
								53	4	298	9					
02	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	149	1	3186	3	Y	273	255	0	68
								80	4	300	9					
03	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-	167	1	3456	3	Y	294	305	0	57
								58	4	323	9					
04	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	159	1	3253	3	Y	189	234	0	12
								39	4	208	9					
05	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	180	1	3941	3	Y	344	296	0	60
								36	4	378	9					
06	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	152	1	3328	3	Y	245	242	0	63
								25	4	270	9					
07	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	146	1	3074	3	Y	222	223	0	62
								15	4	244	9					
08	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	171	1	3429	3	Y	258	251	0	69
								21	4	284	9					
09	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	180	1	3338	3	Y	210	222	0	57
								21	4	231	9					
10	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	191	1	3413	3	Y	237	242	0	52
								16	4	261	9					
11	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	168	1	3079	3	Y	192	164	0	80
								13	4	211	9					
12	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	178	1	3196	3	Y	199	204	0	75
								21	4	219	9					

TOTAL GAS PROD: 45,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	23387	-0-		-3428	-0-	657	1	19782	3	N	2454	2695	0	437
								249	4	2699	9					
02	23996	X	20521	-0-		-3475	-0-	606	1	16897	3	N	2403	2251	0	589
								375	4	2643	9					
03	26567	X	12888	-0-		-13679	-0-	429	1	10835	3	N	1341	1672	0	258
								149	4	1475	9					
04	24210	X	20812	-0-		-3398	-0-	679	1	18734	3	N	1107	1365	0	-0-
								181	4	1218	9					
05	25017	X	8345	-0-		-16672	-0-	209	1	7343	3	N	671	555	0	116
								55	4	738	9					
06	22620	X	-0-	-0-		-22620	-0-					N	-0-	116	0	-0-
07	22723	X	20016	-0-		-2707	-0-	464	1	17431	3	N	1876	1074	0	802
								57	4	2064	9					
08	26501	X	26501	-0-		-0-	-0-	647	1	23462	3	N	2082	2372	0	512
								102	4	2290	9					
*09	20820	X	20455	-0-		-365	-0-	585	1	18030	3	N	1604	1683	0	433
								76	4	1764	9					
10	20026	X	19419	-0-		-607	-0-	581	1	17201	3	N	1448	1567	0	314
								44	4	1593	9					
11	25650	X	17549	-0-		-8101	-0-	530	1	15544	3	N	1306	1079	0	541
								38	4	1437	9					
12	26505	X	17686	-0-		-8819	-0-	619	1	15509	3	N	1353	1386	0	508
								70	4	1488	9					

TOTAL GAS PROD: 207,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 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	7657	X	6685	-0-	-972	-0-	265	1	5374	3	Y	865	882	0			168
							94	4	952	9							
02	T. A.		6103	-0-	6103	6103	226	1	4859	3	Y	796	750	0			214
							142	4	876	9							
03	T. A.		6485	-0-	6485	12588	250	1	5193	3	Y	856	905	0			165
							100	4	942	9							
04	T. A.		6320	-0-	6320	18908	257	1	5300	3	Y	628	752	0			41
							72	4	691	9							
05	T. A.		6409	-0-	6409	25317	243	1	5344	3	Y	696	616	0			121
							56	4	766	9							
06	T. A.		5540	-0-	5540	30857	219	1	4773	3	Y	460	463	0			118
							42	4	506	9							
07	T. A.		5853	-0-	5853	36710	232	1	4903	3	Y	628	581	0			165
							27	4	691	9							
08	42840	X	6130	-0-	-36710	-0-	252	1	5084	3	Y	690	672	0			183
							35	4	759	9							
*09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	248	1	4609	3	Y	548	583	0			148
							32	4	603	9							
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	277	1	4991	3	Y	593	612	0			129
							25	4	652	9							
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	259	1	4732	3	Y	378	350	0			157
							22	4	416	9							
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	270	1	4831	3	Y	382	395	0			144
							36	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 71,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,520

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	23715	X	22813	-0-	-902	-0-	931	1	17911	3	N	963	1002	0			208
							780	4	2132	5							
02	21756	X	17616	-0-	-4140	-0-	454	1	15362	3	N	1145	1067	0			286
							540	4	1260	9							
03	27900	X	17943	-0-	-9957	-0-	476	1	16268	3	N	385	597	0			74
							720	4	55	5							
04	27000	X	17741	-0-	-9259	-0-	457	1	16713	3	N	289	343	0			20
							253	4	318	9							
05	27900	X	11474	-0-	-16426	-0-	264	1	10688	3	N	237	216	0			41
							255	4	6	5							
06	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	1022	1	22443	3	N	427	358	0			110
							458	4	470	9							
07	19499	X	18557	-0-	-942	-0-	835	1	17346	3	N	239	285	0			64
							113	4	263	9							
08	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	761	1	16951	3	N	5585	4611	0			1038
							222	4	307	5							
*09	24390	X	16812	-0-	-7578	-0-	835	1	15382	3	N	151	1149	0			40
							247	4	182	5							
10	25203	X	16945	-0-	-8258	-0-	897	1	15421	3	N	225	216	0			49
							158	4	221	5							
11	24390	X	16107	-0-	-8283	-0-	815	1	14461	3	N	236	187	0			98
							134	4	437	5							
12	24397	X	16380	-0-	-8017	-0-	877	1	14918	3	N	250	254	0			94
							172	4	138	5							

TOTAL GAS PROD: 221,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,132

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 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6794	-0-	-4428	-0-	284	1	5477	3	N	174	232	0			20
							193	4	649	5							
02	10136	X	614	-0-	-9522	-0-	16	1	538	3	N	41	58	0			3
							15	4	45	9							
03	11222	X	2469	-0-	-8753	-0-	64	1	2212	3	N	98	82	0			19
							78	4	7	5							
04	8730	X	8537	-0-	-193	-0-	216	1	7925	3	N	273	271	0			21
							96	4	300	9							
05	8928	X	5595	-0-	-3333	-0-	125	1	5108	3	N	238	218	0			41
							97	4	3	5							
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	521	1	11548	3	N	231	213	0			59
							191	4	254	9							
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	410	1	8514	3	N	110	123	0			46
							47	4	121	9							
08	8835	X	8121	-0-	-714	-0-	359	1	7332	3	N	172	175	0			43
							93	4	148	5							
*09	10860	X	5627	-0-	-5233	-0-	272	1	5050	3	N	155	156	0			42
							75	4	59	5							
*10	11222	X	5219	-0-	-6003	-0-	271	1	4685	3	N	137	149	0			30
							45	4	67	5							
11	10860	X	5734	-0-	-5126	-0-	284	1	5071	3	N	166	127	0			69
							44	4	152	5							
12	9083	X	5888	-0-	-3195	-0-	310	1	5295	3	N	163	171	0			61
							55	4	49	5							

TOTAL GAS PROD: 76,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

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	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	161	1	3139	3	N	245	264	0			48
							108	4	368	5							
02	4172	X	3302	-0-	-870	-0-	84	1	2852	3	N	262	243	0			67
							78	4	288	9							
03	4619	X	3173	-0-	-1446	-0-	80	1	2748	3	N	219	244	0			42
							95	4	9	5							
04	4470	X	3574	-0-	-896	-0-	88	1	3256	3	N	174	204	0			12
							39	4	191	9							
05	4557	X	2621	-0-	-1936	-0-	57	1	2310	3	N	191	170	0			33
							43	4	1	5							
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	N	267	231	0			69
							83	4	294	9							
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	256	1	5384	3	N	279	263	0			85
							29	4	307	9							
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4722	3	N	164	204	0			45
							58	4	95	5							
*09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	262	1	4876	3	N	196	188	0			53
							71	4	57	5							
*10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	283	1	4918	3	N	275	268	0			60
							46	4	69	5							
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	259	1	4625	3	N	190	171	0			79
							39	4	138	5							
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	270	1	4643	3	N	261	242	0			98
							46	4	42	5							

TOTAL GAS PROD: 57,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	17957	-0-	-3619	-0-	724	1	13932	3	N	960	1142	0			196
							589	4	1656	5							
02	18592	X	15228	-0-	-3364	-0-	383	1	12987	3	N	1287	1161	0			322
							442	4	1416	9							
03	20584	X	16783	-0-	-3801	-0-	414	1	14407	3	N	1179	1274	0			227
							617	4	48	5							
04	19920	X	15290	-0-	-4630	-0-	381	1	14008	3	N	632	819	0			40
							206	4	695	9							
05	19437	X	15027	-0-	-4410	-0-	328	1	13442	3	N	854	746	0			148
							310	4	8	5							
06	17370	X	17087	-0-	-283	-0-	705	1	15486	3	N	535	545	0			138
							307	4	589	9							
07	16864	X	16694	-0-	-170	-0-	720	1	15089	3	N	717	619	0			236
							96	4	789	9							
08	16771	X	16228	-0-	-543	-0-	700	1	14341	3	N	638	735	0			139
							197	4	288	5							
*09	17100	X	16374	-0-	-726	-0-	789	1	14622	3	N	507	510	0			136
							233	4	172	5							
*10	17670	X	16615	-0-	-1055	-0-	855	1	14772	3	N	571	583	0			124
							150	4	210	5							
11	17100	X	16003	-0-	-1097	-0-	782	1	13956	3	N	652	506	0			270
							129	4	419	5							
12	16926	X	16189	-0-	-737	-0-	833	1	14253	3	N	735	729	0			276
							163	4	131	5							

TOTAL GAS PROD: 195,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,267

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	4765	-0-	-4814	-0-	191	1	3684	3	N	270	266	0			7
							155	4	438	5							
02	8652	X	587	-0-	-8065	-0-	13	1	453	3	N	96	98	0			5
							15	4	106	9							
03	9579	X	385	-0-	-9194	-0-	10	1	351	3	N	11	14	0			2
							11	4	1	5							
04	6480	X	354	-0-	-6126	-0-	9	1	331	3	N	8	10	0			-0-
							5	4	9	9							
05	4774	X	82	-0-	-4692	-0-	2	1	73	3	N	5	4	0			1
							1	4	6	9							
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	369	1	8170	3	N	971	722	0			250
							84	4	1068	9							
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	405	1	8488	3	N	843	868	0			225
							54	4	927	9							
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	352	1	7200	3	N	593	662	0			156
							98	4	145	5							
*09	9690	X	8261	-0-	-1429	-0-	383	1	7111	3	N	520	536	0			140
							112	4	83	5							
*10	10013	X	8226	-0-	-1787	-0-	410	1	7083	3	N	510	539	0			111
							71	4	101	5							
11	9690	X	7869	-0-	-1821	-0-	373	1	6654	3	N	528	420	0			219
							61	4	200	5							
12	9889	X	7744	-0-	-2145	-0-	390	1	6670	3	N	498	530	0			187
							75	4	61	5							

TOTAL GAS PROD: 66,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,853

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 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	4433	X	3716	-0-		-717		-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0			2
									121	4	363	5							
02	4536	X	3467	-0-		-1069		-0-	92	1	3097	3	N	163	105	0			60
									99	4	179	9							
03	5022	X	4584	-0-		-438		-0-	116	1	3959	3	N	305	306	0			59
									160	4	13	5							
04	4860	X	4392	-0-		-468		-0-	109	1	3975	3	N	230	272	0			17
									55	4	253	9							
05	4464	X	3128	-0-		-1336		-0-	68	1	2755	3	N	221	200	0			38
									60	4	2	5							
06	4440	X	4295	-0-		-145		-0-	174	1	3825	3	N	204	190	0			52
									72	4	224	9							
07	4588	X	3873	-0-		-715		-0-	164	1	3435	3	N	230	223	0			59
									21	4	253	9							
08	4588	X	3725	-0-		-863		-0-	155	1	3182	3	N	256	244	0			71
									42	4	64	5							
*09	4380	X	3993	-0-		-387		-0-	185	1	3444	3	N	246	251	0			66
									53	4	40	5							
*10	4433	X	4237	-0-		-196		-0-	210	1	3635	3	N	276	282	0			60
									36	4	52	5							
11	4304	X	4304	-0-		-0-		-0-	200	1	3589	3	N	342	260	0			142
									32	4	107	5							
12	4123	X	3982	-0-		-141		-0-	202	1	3447	3	N	240	292	0			90
									37	4	32	5							

TOTAL GAS PROD: 47,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

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	6526	-0-		-1534		-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0			94
									200	4	596	5							
02	7280	X	6170	-0-		-1110		-0-	160	1	5437	3	N	364	361	0			97
									173	4	400	9							
03	7657	X	5998	-0-		-1659		-0-	154	1	5267	3	N	316	351	0			62
									211	4	18	5							
04	7410	X	5353	-0-		-2057		-0-	138	1	5066	3	N	72	129	0			5
									70	4	79	9							
05	6851	X	4663	-0-		-2188		-0-	108	1	4385	3	N	65	59	0			11
									95	4	3	5							
06	6630	X	5830	-0-		-800		-0-	239	1	5285	3	N	189	151	0			49
									98	4	208	9							
07	6820	X	5303	-0-		-1517		-0-	227	1	4740	3	N	279	254	0			74
									29	4	307	9							
08	5983	X	5061	-0-		-922		-0-	218	1	4452	3	N	220	231	0			63
									59	4	90	5							
*09	5820	X	5329	-0-		-491		-0-	252	1	4672	3	N	253	248	0			68
									72	4	55	5							
*10	6014	X	5470	-0-		-544		-0-	275	1	4760	3	N	291	296	0			63
									47	4	68	5							
11	5820	X	5589	-0-		-231		-0-	268	1	4782	3	N	321	251	0			133
									43	4	143	5							
12	5518	X	5457	-0-		-61		-0-	279	1	4765	3	N	288	313	0			108
									52	4	44	5							

TOTAL GAS PROD: 66,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0			379
							254	4	2299	9							
02	21672	X	19143	-0-	-2529	-0-	585	1	16271	3	N	1730	1677	0			432
							384	4	1903	9							
03	23994	X	9666	-0-	-14328	-0-	334	1	8433	3	N	705	1001	0			136
							123	4	776	9							
04	21960	X	17493	-0-	-4467	-0-	580	1	15997	3	N	684	820	0			-0-
							164	4	752	9							
05	22692	X	9234	-0-	-13458	-0-	230	1	8084	3	N	778	643	0			135
							64	4	856	9							
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-	135	0			-0-
07	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	510	1	19184	3	N	1833	1234	0			599
							80	4	2016	9							
08	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	521	1	18931	3	N	1656	1844	0			411
							104	4	1822	9							
*09	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	540	1	16674	3	N	1395	1429	0			377
							89	4	1535	9							
*10	21793	X	19282	-0-	-2511	-0-	578	1	17107	3	N	1402	1475	0			304
							55	4	1542	9							
*11	21090	X	17912	-0-	-3178	-0-	540	1	15875	3	N	1316	1075	0			545
							49	4	1448	9							
12	21793	X	18117	-0-	-3676	-0-	634	1	15889	3	N	1366	1398	0			513
							91	4	1503	9							

TOTAL GAS PROD: 194,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,955

SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 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	28923	X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0			260
							390	4	1783	9							
02	25648	X	21510	-0-	-4138	-0-	667	1	18477	3	N	1618	1478	0			400
							586	4	1780	9							
03	28396	X	13470	-0-	-14926	-0-	468	1	11791	3	N	891	1119	0			172
							231	4	980	9							
04	25110	X	18509	-0-	-6601	-0-	609	1	16739	3	N	847	1019	0			-0-
							229	4	932	9							
05	25544	X	8795	-0-	-16749	-0-	225	1	7881	3	N	550	455	0			95
							84	4	605	9							
06	23850	X	98	-0-	-23752	-0-	2	1	87	3	N	7	100	0			2
							1	4	8	9							
07	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	594	1	22313	3	N	1428	997	0			433
							104	4	1571	9							
08	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	503	1	18260	3	N	1144	1325	0			252
							112	4	1258	9							
*09	18510	X	17389	-0-	-1121	-0-	511	1	15752	3	N	937	936	0			253
							95	4	1031	9							
*10	24583	X	17211	-0-	-7372	-0-	527	1	15608	3	N	927	979	0			201
							56	4	1020	9							
*11	23790	X	15702	-0-	-8088	-0-	486	1	14286	3	N	800	670	0			331
							50	4	880	9							
12	24583	X	15729	-0-	-8854	-0-	564	1	14140	3	N	849	861	0			319
							91	4	934	9							

TOTAL GAS PROD: 197,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23141	-0-	-2806	-0-	674	1	20227	3	Y	1704	1842	0			305
							366	4	1874	9							
02	23016	X	20059	-0-	-2957	-0-	619	1	17152	3	Y	1582	1498	0			389
							548	4	1740	9							
03	25482	X	12709	-0-	-12773	-0-	440	1	11081	3	Y	881	1100	0			170
							219	4	969	9							
04	23130	X	19009	-0-	-4121	-0-	628	1	17271	3	Y	792	962	0			-0-
							239	4	871	9							
05	23715	X	8714	-0-	-15001	-0-	222	1	7788	3	Y	564	466	0			98
							84	4	620	9							
06	22380	X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
07	22196	X	19329	-0-	-2867	-0-	462	1	17349	3	Y	1305	711	0			594
							82	4	1436	9							
08	26101	X	26101	-0-	-0-	-0-	650	1	23580	3	Y	1568	1776	0			386
							146	4	1725	9							
*09	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	585	1	18015	3	Y	1148	1224	0			310
							109	4	1263	9							
10	19344	X	18810	-0-	-534	-0-	576	1	17028	3	Y	1040	1124	0			226
							62	4	1144	9							
11	25260	X	17152	-0-	-8108	-0-	529	1	15525	3	Y	949	782	0			393
							54	4	1044	9							
12	26102	X	17186	-0-	-8916	-0-	613	1	15359	3	Y	1014	1026	0			381
							99	4	1115	9							

TOTAL GAS PROD: 202,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,547

SEILER-GANO (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 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	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	702	1	21077	3	Y	1870	2063	0			323
							376	4	2057	9							
02	23184	X	21118	-0-	-2066	-0-	647	1	17930	3	Y	1796	1683	0			436
							565	4	1976	9							
03	25668	X	13256	-0-	-12412	-0-	453	1	11397	3	Y	1076	1305	0			207
							222	4	1184	9							
04	23850	X	20223	-0-	-3627	-0-	663	1	18245	3	Y	970	1177	0			-0-
							248	4	1067	9							
05	24645	X	8046	-0-	-16599	-0-	204	1	7155	3	Y	555	459	0			96
							76	4	611	9							
06	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	96	0			-0-
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	640	1	24019	3	Y	1647	1170	0			477
							112	4	1812	9							
08	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	537	1	19500	3	Y	1374	1505	0			346
							119	4	1511	9							
*09	20220	X	18555	-0-	-1665	-0-	540	1	16644	3	Y	1156	1190	0			312
							99	4	1272	9							
10	26598	X	18858	-0-	-7740	-0-	574	1	16980	3	Y	1130	1197	0			245
							61	4	1243	9							
11	25740	X	17303	-0-	-8437	-0-	531	1	15583	3	Y	1032	849	0			428
							54	4	1135	9							
12	26598	X	16963	-0-	-9635	-0-	604	1	15127	3	Y	1032	1072	0			388
							97	4	1135	9							

TOTAL GAS PROD: 206,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17745	-0-	-2219	-0-	517	1	15638	3	Y	1261	1348	0	232
							203	4	1387	9					
02	17864	X	16291	-0-	-1573	-0-	505	1	14074	3	Y	1249	1166	0	315
							338	4	1374	9					
03	19778	X	16688	-0-	-3090	-0-	581	1	14696	3	Y	1084	1190	0	209
							219	4	1192	9					
04	18630	X	14611	-0-	-4019	-0-	478	1	13182	3	Y	740	903	0	46
							137	4	814	9					
05	18693	X	13162	-0-	-5531	-0-	331	1	11646	3	Y	992	866	0	172
							94	4	1091	9					
06	17430	X	4811	-0-	-12619	-0-	121	1	4330	3	Y	301	396	0	77
							29	4	331	9					
07	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	461	1	17318	3	Y	1069	885	0	261
							72	4	1176	9					
08	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	355	1	12874	3	Y	870	912	0	219
							71	4	957	9					
*09	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	388	1	11961	3	Y	843	834	0	228
							64	4	927	9					
10	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	407	1	12031	3	Y	917	946	0	199
							39	4	1009	9					
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	387	1	11369	3	Y	820	679	0	340
							35	4	902	9					
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	457	1	11440	3	Y	838	863	0	315
							66	4	922	9					

TOTAL GAS PROD: 168,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,984

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	EOM BALANCE
01	23250	X	19386	-0-	-3864	-0-	571	1	17293	3	Y	1187	1330	0	217
							216	4	1306	9					
02	19572	X	16531	-0-	-3041	-0-	513	1	14374	3	Y	1207	1122	0	302
							316	4	1328	9					
03	21669	X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0	211
							206	4	1207	9					
04	20610	X	16405	-0-	-4205	-0-	535	1	14848	3	Y	800	957	0	54
							142	4	880	9					
05	20646	X	15330	-0-	-5316	-0-	385	1	13613	3	Y	1119	979	0	194
							101	4	1231	9					
06	18750	X	3638	-0-	-15112	-0-	92	1	3304	3	Y	202	344	0	52
							20	4	222	9					
07	18290	X	15189	-0-	-3101	-0-	368	1	13803	3	Y	875	682	0	245
							55	4	963	9					
08	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	395	1	14328	3	Y	875	892	0	228
							75	4	963	9					
*09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	418	1	12897	3	Y	908	891	0	245
							66	4	999	9					
10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	441	1	13054	3	Y	1083	1093	0	235
							40	4	1191	9					
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	415	1	12180	3	Y	1055	853	0	437
							36	4	1161	9					
12	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	504	1	12613	3	Y	1123	1138	0	422
							69	4	1235	9					

TOTAL GAS PROD: 176,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,531

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	22482	-0-	-2473	-0-	661	1	19932	3	Y	1490	1651	0	272
							250	4	1639	9					
02	21672	X	19352	-0-	-2320	-0-	604	1	16825	3	Y	1410	1334	0	348
							372	4	1551	9					
03	24459	X	20313	-0-	-4146	-0-	705	1	17824	3	Y	1400	1478	0	270
							244	4	1540	9					
04	23670	X	19248	-0-	-4422	-0-	623	1	17210	3	Y	1136	1328	0	78
							165	4	1250	9					
05	24459	X	18506	-0-	-5953	-0-	457	1	16097	3	Y	1665	1454	0	289
							120	4	1832	9					
06	21750	X	4294	-0-	-17456	-0-	107	1	3832	3	Y	302	513	0	78
							23	4	332	9					
07	23451	X	23451	-0-	-0-	-0-	559	1	20967	3	Y	1669	1305	0	442
							89	4	1836	9					
08	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	487	1	17644	3	Y	1395	1479	0	358
							99	4	1535	9					
*09	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	500	1	15409	3	Y	1235	1259	0	334
							84	4	1359	9					
10	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	535	1	15823	3	Y	1382	1416	0	300
							52	4	1520	9					
11	16410	X	15956	-0-	-454	-0-	479	1	14044	3	Y	1262	1039	0	523
							45	4	1388	9					
12	16957	X	16717	-0-	-240	-0-	583	1	14590	3	Y	1326	1351	0	498
							85	4	1459	9					

TOTAL GAS PROD: 215,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,672

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

01	T. A.		-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		-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
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	33537	-0-	-377	-0-	1489	1	29865	3	Y	1572	1721	0	272
							454	4	1729	9					
02	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	1210	1	25763	3	Y	1552	1433	0	391
							642	4	1707	9					
03	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	1376	1	28190	3	Y	1684	1750	0	325
							472	4	1852	9					
04	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	1307	1	26646	3	Y	1071	1314	0	82
							315	4	1178	9					
05	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	1288	1	28054	3	Y	1685	1475	0	292
							257	4	1854	9					
06	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	1058	1	22969	3	Y	1443	1364	0	371
							173	4	1587	9					
07	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1026	1	21384	3	Y	973	1027	0	317
							104	4	1070	9					
08	31062	X	29331	-0-	-1731	-0-	1332	1	26481	3	Y	1232	1221	0	328
							163	4	1355	9					
*09	30060	X	26891	-0-	-3169	-0-	1311	1	24158	3	Y	1159	1174	0	313
							147	4	1275	9					
10	31062	X	26855	-0-	-4207	-0-	1352	1	24080	3	Y	1192	1246	0	259
							112	4	1311	9					
11	28380	X	24529	-0-	-3851	-0-	1210	1	22036	3	Y	1081	892	0	448
							94	4	1189	9					
12	29326	X	24366	-0-	-4960	-0-	1221	1	21807	3	Y	1086	1126	0	408
							143	4	1195	9					

TOTAL GAS PROD: 336,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,730

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 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	EOM BALANCE
01	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	1063	1	21350	3	Y	1889	2092	0	333
							374	4	2078	9					
02	23072	X	22298	-0-	-774	-0-	880	1	18732	3	Y	1947	1789	0	491
							544	4	2142	9					
03	25544	X	23966	-0-	-1578	-0-	994	1	20374	3	Y	2005	2110	0	386
							392	4	2206	9					
04	24720	X	20864	-0-	-3856	-0-	896	1	18295	3	Y	1295	1586	0	95
							248	4	1425	9					
05	25172	X	22839	-0-	-2333	-0-	882	1	19270	3	Y	2259	1962	0	392
							202	4	2485	9					
06	24060	X	21280	-0-	-2780	-0-	846	1	18395	3	Y	1709	1661	0	440
							159	4	1880	9					
07	24676	X	18965	-0-	-5711	-0-	786	1	16461	3	Y	1480	1532	0	388
							90	4	1628	9					
08	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	914	1	18266	3	Y	1818	1694	0	512
							127	4	2000	9					
*09	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	985	1	18224	3	Y	1665	1727	0	450
							125	4	1832	9					
10	20615	X	20091	-0-	-524	-0-	963	1	17230	3	Y	1645	1738	0	357
							88	4	1810	9					
11	19950	X	15828	-0-	-4122	-0-	735	1	13454	3	Y	1433	1196	0	594
							63	4	1576	9					
12	20615	X	14671	-0-	-5944	-0-	696	1	12484	3	Y	1272	1388	0	478
							92	4	1399	9					

TOTAL GAS PROD: 248,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,417

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	21583	-0-	-5046	-0-	942	1	18965	3	Y	1232	1400	0		218
							321	4	1355	9						
02	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	808	1	17231	3	Y	1225	1120	0		323
							483	4	1348	9						
03	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	853	1	17552	3	Y	1347	1410	0		260
							327	4	1482	9						
04	10050	X	5217	-0-	-4833	-0-	227	1	4657	3	Y	247	507	0		-0-
							61	4	272	9						
05	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-				-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-				-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-				-0-
08	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-				-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	49058	X	49058	-0-	-0-	-0-	2360	1	43164	3	Y	3026	1772	0		1254
							205	4	3329	9						
12	35793	X	35793	-0-	-0-	-0-	1769	1	31677	3	Y	1919	2452	0		721
							236	4	2111	9						

TOTAL GAS PROD: 151,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,996

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26852	X	26852	-0-	-0-	-0-	1205	1	24141	3	Y	1033	1168	0		184
							370	4	1136	9						
02	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	974	1	20708	3	Y	670	671	0		183
							520	4	737	9						
03	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	1109	1	22686	3	Y	923	928	0		178
							383	4	1015	9						
04	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1041	1	21157	3	Y	543	666	0		55
							252	4	597	9						
05	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	1011	1	22001	3	Y	1204	1050	0		209
							203	4	1324	9						
06	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	947	1	20522	3	Y	959	921	0		247
							156	4	1055	9						
07	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	933	1	19449	3	Y	870	886	0		231
							95	4	957	9						
08	23994	X	21766	-0-	-2228	-0-	987	1	19624	3	Y	939	928	0		242
							122	4	1033	9						
*09	23220	X	20825	-0-	-2395	-0-	1020	1	18766	3	Y	840	855	0		227
							115	4	924	9						
10	23994	X	19438	-0-	-4556	-0-	981	1	17453	3	Y	839	884	0		182
							81	4	923	9						
11	22680	X	19727	-0-	-2953	-0-	975	1	17741	3	Y	850	680	0		352
							76	4	935	9						
12	21762	X	18411	-0-	-3351	-0-	924	1	16491	3	Y	806	855	0		303
							109	4	887	9						

TOTAL GAS PROD: 266,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,476

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 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02	21952	X	187	-0-	-21765	-0-	13	1	168	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	24304	X	22959	-0-	-1345	-0-	1387	1	20449	3	Y	1021	824	0	197
							1123	9							
04	23520	X	8575	-0-	-14945	-0-	537	1	7704	3	Y	304	501	0	-0-
							334	9							
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4378	3	Y	502	415	0	87
							552	9							
06	22230	X	153	-0-	-22077	-0-	12	1	140	3	Y	1	88	0	-0-
							1	9							
07	22971	X	133	-0-	-22838	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	408	1	4791	3	Y	1228	719	0	509
							1351	9							
12	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	1473	1	12920	3	Y	1094	1192	0	411
							1203	9							

TOTAL GAS PROD: 59,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
02	14168	X	12983	-0-	-1185	-0-	755	1	9714	3	Y	2285	2037	0	248
							2514	9							
03	26088	X	26088	-0-	-0-	-0-	1520	1	22426	3	Y	1947	1820	0	375
							2142	9							
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	1068	1	15320	3	Y	1144	1473	0	46
							1258	9							
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	1175	1	16343	3	Y	1124	975	0	195
							1236	9							
06	15180	X	2704	-0-	-12476	-0-	203	1	2332	3	Y	154	309	0	40
							169	9							
07	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	321	1	3769	3	Y	1161	680	0	481
							1277	9							
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	903	1	7920	3	Y	1280	1280	0	481
							1408	9							

TOTAL GAS PROD: 93,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,095

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 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
02	19152	X	278	-0-	-18874	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	21204	X	34	-0-	-21170	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					-0-
05	6603	X	3892	-0-	-2711	-0-	251	1	3486	3	Y	141	117	0			24
							155	9									
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	5	28	0			1
							6	9									
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1054	X	146	-0-	-908	-0-	11	1	114	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	475	1	5586	3	Y	530	310	0			220
							583	9									
12	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1965	1	17238	3	Y	1008	849	0			379
							1109	9									

TOTAL GAS PROD: 31,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 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	13795	X	13596	-0-	-199	-0-	611	1	12241	3	Y	494	572	0			86
							201	4	543	9							
02	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	484	1	10278	3	Y	479	448	0			117
							279	4	527	9							
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	550	1	11265	3	Y	590	593	0			114
							203	4	649	9							
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	540	1	10977	3	Y	402	484	0			32
							140	4	442	9							
05	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	549	1	11960	3	Y	746	649	0			129
							118	4	821	9							
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	537	1	11606	3	Y	467	476	0			120
							94	4	514	9							
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	557	1	11696	3	Y	496	485	0			131
							69	4	546	9							
08	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	615	1	12359	3	Y	779	700	0			210
							92	4	857	9							
*09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	630	1	11705	3	Y	652	686	0			176
							87	4	717	9							
10	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	652	1	11708	3	Y	688	715	0			149
							63	4	757	9							
11	10890	X	10539	-0-	-351	-0-	510	1	9355	3	Y	570	483	0			236
							47	4	627	9							
12	11253	X	9556	-0-	-1697	-0-	475	1	8527	3	Y	442	512	0			166
							68	4	486	9							

TOTAL GAS PROD: 149,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,805

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 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	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		31481	-0-	31481	31481	1534	1	27937	3	Y	1719	1007	0			712
							119	4	1891	9							
12	14B2 EXT		39293	-0-	39293	70774	1965	1	35057	3	Y	1856	1871	0			697
							229	4	2042	9							

TOTAL GAS PROD: 70,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

01	53227	X	42280	-0-	-10947	-0-	1284	1	38835	3	Y	1517	1661	0			270
							492	4	1669	9							
02	39200	X	36393	-0-	-2807	-0-	1174	1	32849	3	Y	1487	1387	0			370
							734	4	1636	9							
03	43400	X	38147	-0-	-5253	-0-	1365	1	34682	3	Y	1473	1559	0			284
							480	4	1620	9							
04	42000	X	34659	-0-	-7341	-0-	1159	1	32090	3	Y	998	1211	0			71
							312	4	1098	9							
05	43400	X	34676	-0-	-8724	-0-	899	1	31773	3	Y	1604	1397	0			278
							240	4	1764	9							
06	40920	X	32406	-0-	-8514	-0-	834	1	29860	3	Y	1350	1281	0			347
							227	4	1485	9							
07	40300	X	32154	-0-	-8146	-0-	795	1	29853	3	Y	1257	1261	0			343
							123	4	1383	9							
08	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	837	1	30401	3	Y	1260	1269	0			334
							164	4	1386	9							
*09	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	922	1	28437	3	Y	1206	1214	0			326
							150	4	1327	9							
10	31651	X	30682	-0-	-969	-0-	954	1	28241	3	Y	1271	1321	0			276
							89	4	1398	9							
11	30630	X	28849	-0-	-1781	-0-	903	1	26527	3	Y	1216	988	0			504
							81	4	1338	9							
12	31651	X	29351	-0-	-2300	-0-	1069	1	26781	3	Y	1227	1270	0			461
							151	4	1350	9							

TOTAL GAS PROD: 403,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 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	32860	X	27124	-0-	-5736	-0-	848	1	25570	3	Y	358	310	0	86
							312	4	394	9					
02	DLQ G-10		23400	-0-	23400	23400	780	1	21777	3	Y	341	327	0	100
							468	4	375	9					
03	DLQ G-10		25027	-0-	25027	48427	901	1	22870	3	Y	865	798	0	167
							304	4	952	9					
04	DLQ G-10		21436	-0-	21436	69863	704	1	19521	3	Y	935	1017	0	85
							182	4	1029	9					
05	92162	X	22299	-0-	-69863	-0-	578	1	20420	3	Y	1048	951	0	182
							148	4	1153	9					
06	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	541	1	19406	3	Y	741	732	0	191
							115	4	815	9					
07	24645	X	20162	-0-	-4483	-0-	489	1	18389	3	Y	1098	967	0	322
							76	4	1208	9					
08	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	554	1	20127	3	Y	1037	1083	0	276
							109	4	1141	9					
*09	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	602	1	18594	3	Y	1040	1035	0	281
							99	4	1144	9					
10	20987	X	19263	-0-	-1724	-0-	609	1	18023	3	Y	521	689	0	113
							58	4	573	9					
11	20310	X	18114	-0-	-2196	-0-	560	1	16466	3	Y	943	665	0	391
							51	4	1037	9					
12	20987	X	18737	-0-	-2250	-0-	674	1	16911	3	Y	960	990	0	361
							96	4	1056	9					

TOTAL GAS PROD: 258,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,887

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	180	0	-0-
02	30240	X	29072	-0-	-1168	-0-	1983	1	25493	3	Y	1451	972	0	479
							1596	9							
03	33480	X	27439	-0-	-6041	-0-	1617	1	23844	3	Y	1798	1930	0	347
							1978	9							
04	32400	X	19467	-0-	-12933	-0-	1196	1	17164	3	Y	1006	1288	0	65
							1107	9							
05	32178	X	24164	-0-	-8014	-0-	1529	1	21271	3	Y	1240	1090	0	215
							1364	9							
06	31140	X	19402	-0-	-11738	-0-	1485	1	17075	3	Y	765	783	0	197
							842	9							
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					Y	1	197	0	1
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	468	1	4931	3	Y	601	471	0	130
							661	9							
11	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	1757	1	20650	3	Y	2312	1484	0	958
							2543	9							
12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	1825	1	16008	3	Y	1728	2037	0	649
							1901	9							

TOTAL GAS PROD: 170,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,902

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 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	EOM BALANCE
01	51305	X	37105	-0-	-14200	-0-	1110	1	33524	3	Y	1851	2066	0	316
							435	4	2036	9					
02	35364	X	29395	-0-	-5969	-0-	940	1	26186	3	Y	1491	1444	0	363
							629	4	1640	9					
03	39153	X	28830	-0-	-10323	-0-	1025	1	25896	3	Y	1385	1481	0	267
							385	4	1524	9					
04	37890	X	21847	-0-	-16043	-0-	722	1	19921	3	Y	906	1046	0	127
							207	4	997	9					
05	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	1086	1	38206	3	Y	2410	2119	0	418
							309	4	2651	9					
06	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	978	1	35006	3	Y	1738	1709	0	447
							232	4	1912	9					
07	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	894	1	33544	3	Y	1751	1726	0	472
							140	4	1926	9					
08	40455	X	37030	-0-	-3425	-0-	938	1	34024	3	Y	1710	1732	0	450
							187	4	1881	9					
*09	39150	X	33849	-0-	-5301	-0-	1004	1	30937	3	Y	1584	1606	0	428
							166	4	1742	9					
10	40455	X	33345	-0-	-7110	-0-	1027	1	30381	3	Y	1672	1737	0	363
							98	4	1839	9					
11	38130	X	30988	-0-	-7142	-0-	960	1	28159	3	Y	1619	1311	0	671
							88	4	1781	9					
12	37045	X	30325	-0-	-6720	-0-	1091	1	27332	3	Y	1586	1661	0	596
							157	4	1745	9					

TOTAL GAS PROD: 399,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,703

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 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	40083	X	33900	-0-	-6183	-0-	982	1	29678	3	Y	2588	2841	0	458
							393	4	2847	9					
02	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	930	1	25980	3	Y	2650	2448	0	660
							607	4	2915	9					
03	32530	X	32530	-0-	-0-	-0-	1111	1	28077	3	Y	2666	2812	0	514
							409	4	2933	9					
04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	807	1	22267	3	Y	1572	1956	0	130
							227	4	1729	9					
05	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	665	1	23404	3	Y	2731	2388	0	473
							186	4	3004	9					
06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	609	1	21778	3	Y	2084	2021	0	536
							141	4	2292	9					
07	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	560	1	21026	3	Y	1955	1964	0	527
							88	4	2151	9					
08	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	584	1	21182	3	Y	1970	1975	0	522
							116	4	2167	9					
*09	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	632	1	19478	3	Y	1867	1885	0	504
							105	4	2054	9					
10	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	649	1	19193	3	Y	1973	2049	0	428
							62	4	2170	9					
11	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	611	1	17933	3	Y	1945	1567	0	806
							56	4	2140	9					
12	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	715	1	17917	3	Y	2235	2201	0	840
							103	4	2459	9					

TOTAL GAS PROD: 308,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,236

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182

01	146134	X	51200	-0-	-94934	-0-	1491	1	45091	3	Y	3831	4282	0	670
							404	4	4214	9					
02	67368	X	42434	-0-	-24934	-0-	1312	1	36756	3	Y	3443	3294	0	819
							579	4	3787	9					
03	74586	X	42578	-0-	-32008	-0-	1468	1	37256	3	Y	3173	3380	0	612
							364	4	3490	9					
04	62160	X	37399	-0-	-24761	-0-	1211	1	33549	3	Y	2190	2652	0	150
							230	4	2409	9					
05	56761	X	36891	-0-	-19870	-0-	909	1	32105	3	Y	3369	2935	0	584
							171	4	3706	9					
06	49560	X	33421	-0-	-16139	-0-	825	1	29601	3	Y	2605	2519	0	670
							129	4	2866	9					
07	46996	X	32385	-0-	-14611	-0-	771	1	28986	3	Y	2326	2374	0	622
							69	4	2559	9					
08	34565	X	32211	-0-	-2354	-0-	792	1	28799	3	Y	2301	2321	0	602
							89	4	2531	9					
*09	33450	X	29269	-0-	-4181	-0-	843	1	26040	3	Y	2097	2133	0	566
							79	4	2307	9					
10	34565	X	28535	-0-	-6030	-0-	853	1	25270	3	Y	2151	2250	0	467
							46	4	2366	9					
11	33420	X	26260	-0-	-7160	-0-	795	1	23348	3	Y	1887	1572	0	782
							41	4	2076	9					
12	32395	X	26395	-0-	-6000	-0-	921	1	23124	3	Y	2068	2073	0	777
							75	4	2275	9					

TOTAL GAS PROD: 418,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,441

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

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	100347	X	60839	-0-	-39508	-0-	1737	1	52514	3	Y	5530	6410	0			875
							505	4	6083	9							
02	75292	X	50272	-0-	-25020	-0-	1512	1	42312	3	Y	5211	4810	0			1276
							716	4	5732	9							
03	83359	X	49769	-0-	-33590	-0-	1659	1	42087	3	Y	5074	5372	0			978
							442	4	5581	9							
04	71550	X	42089	-0-	-29461	-0-	1320	1	36558	3	Y	3584	4308	0			254
							269	4	3942	9							
05	66557	X	38707	-0-	-27850	-0-	894	1	31575	3	Y	5506	4805	0			955
							181	4	6057	9							
06	58890	X	31972	-0-	-26918	-0-	738	1	26491	3	Y	4199	4074	0			1080
							124	4	4619	9							
07	55645	X	37834	-0-	-17811	-0-	868	1	32624	3	Y	3872	3908	0			1044
							83	4	4259	9							
08	37322	X	37322	-0-	-0-	-0-	887	1	32255	3	Y	3703	3797	0			950
							107	4	4073	9							
*09	34380	X	33642	-0-	-738	-0-	950	1	29333	3	Y	2966	3115	0			801
							96	4	3263	9							
10	35526	X	33503	-0-	-2023	-0-	971	1	28765	3	Y	3374	3443	0			732
							56	4	3711	9							
11	34380	X	31478	-0-	-2902	-0-	911	1	26788	3	Y	3389	2717	0			1404
							51	4	3728	9							
12	35526	X	31357	-0-	-4169	-0-	1057	1	26535	3	Y	3338	3488	0			1254
							93	4	3672	9							

TOTAL GAS PROD: 478,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,746

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762

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	168888	X	81571	-0-	-87317	-0-	2385	1	72035	3	Y	5803	6432	0			992
							768	4	6383	9							
02	106988	X	69994	-0-	-36994	-0-	2162	1	60250	3	Y	5607	5250	0			1349
							1414	4	6168	9							
03	110112	X	70487	-0-	-39625	-0-	2423	1	61287	3	Y	5352	5669	0			1032
							890	4	5887	9							
04	95280	X	59872	-0-	-35408	-0-	1937	1	53493	3	Y	3544	4337	0			239
							544	4	3898	9							
05	87234	X	58929	-0-	-28305	-0-	1450	1	51081	3	Y	5449	4743	0			945
							404	4	5994	9							
06	78930	X	53475	-0-	-25455	-0-	1321	1	47309	3	Y	4126	4009	0			1062
							306	4	4539	9							
07	77500	X	51520	-0-	-25980	-0-	1227	1	46066	3	Y	3696	3766	0			992
							161	4	4066	9							
08	57195	X	50484	-0-	-6711	-0-	1241	1	45040	3	Y	3633	3664	0			961
							207	4	3996	9							
*09	55350	X	45680	-0-	-9670	-0-	1313	1	40503	3	Y	3347	3404	0			904
							182	4	3682	9							
10	57195	X	44663	-0-	-12532	-0-	1333	1	39454	3	Y	3426	3586	0			744
							107	4	3769	9							
11	53490	X	41988	-0-	-11502	-0-	1266	1	37142	3	Y	3166	2598	0			1312
							97	4	3483	9							
12	51522	X	41691	-0-	-9831	-0-	1462	1	36633	3	Y	3108	3253	0			1167
							177	4	3419	9							

TOTAL GAS PROD: 670,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 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	132308	X	72847	-0-	-59461	-0-	2158	1	65124	3	Y	4412	4941	0	780
							712	4	4853	9					
02	86800	X	60945	-0-	-25855	-0-	1924	1	53729	3	Y	3870	3740	0	910
							1035	4	4257	9					
03	95728	X	60798	-0-	-34930	-0-	2144	1	54303	3	Y	3366	3627	0	649
							648	4	3703	9					
04	82200	X	52740	-0-	-29460	-0-	1731	1	47836	3	Y	2521	2972	0	198
							400	4	2773	9					
05	77345	X	52496	-0-	-24849	-0-	1295	1	45633	3	Y	4792	4159	0	831
							297	4	5271	9					
06	70500	X	47589	-0-	-22911	-0-	1178	1	42204	3	Y	3620	3520	0	931
							225	4	3982	9					
07	67487	X	46251	-0-	-21236	-0-	1104	1	41444	3	Y	3258	3310	0	879
							119	4	3584	9					
08	49538	X	45847	-0-	-3691	-0-	1130	1	40998	3	Y	3240	3264	0	855
							155	4	3564	9					
*09	47940	X	42333	-0-	-5607	-0-	1219	1	37601	3	Y	3067	3094	0	828
							139	4	3374	9					
10	49538	X	41686	-0-	-7852	-0-	1245	1	36831	3	Y	3207	3339	0	696
							82	4	3528	9					
11	47580	X	38788	-0-	-8792	-0-	1165	1	34191	3	Y	3053	2484	0	1265
							74	4	3358	9					
12	46252	X	38730	-0-	-7522	-0-	1355	1	33951	3	Y	2990	3132	0	1123
							135	4	3289	9					

TOTAL GAS PROD: 601,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,396

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	46212	-0-	-16811	-0-	1368	1	41333	3	Y	2704	3004	0	463
							537	4	2974	9					
02	36373	X	36373	-0-	-0-	-0-	1151	1	32064	3	Y	2170	2101	0	532
							771	4	2387	9					
03	32240	X	29608	-0-	-2632	-0-	1042	1	26342	3	Y	1665	1876	0	321
							392	4	1832	9					
04	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	1025	1	28297	3	Y	1485	1633	0	173
							294	4	1634	9					
05	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	1238	1	43592	3	Y	3362	2952	0	583
							352	4	3698	9					
06	45396	X	45396	-0-	-0-	-0-	1152	1	41232	3	Y	2490	2432	0	641
							273	4	2739	9					
07	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	1043	1	39170	3	Y	1877	2013	0	505
							140	4	2065	9					
08	43005	X	43005	-0-	-0-	-0-	1075	1	39015	3	Y	2455	2314	0	646
							214	4	2701	9					
*09	39437	X	39437	-0-	-0-	-0-	1153	1	35555	3	Y	2307	2330	0	623
							191	4	2538	9					
10	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	1182	1	34997	3	Y	2419	2517	0	525
							112	4	2661	9					
11	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	1108	1	32538	3	Y	2326	1887	0	964
							102	4	2559	9					
12	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	1293	1	32401	3	Y	2293	2396	0	861
							186	4	2522	9					

TOTAL GAS PROD: 474,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,553

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 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	40517	X	32003	-0-	-8514	-0-	1450	1	29046	3	Y	972	1094	0			164
							438	4	1069	9							
02	28000	X	27712	-0-	-288	-0-	1172	1	24910	3	Y	922	860	0			226
							616	4	1014	9							
03	31000	X	29040	-0-	-1960	-0-	1287	1	26340	3	Y	887	942	0			171
							437	4	976	9							
04	30000	X	25479	-0-	-4521	-0-	1150	1	23353	3	Y	638	764	0			45
							274	4	702	9							
05	31000	X	26651	-0-	-4349	-0-	1116	1	24219	3	Y	996	868	0			173
							220	4	1096	9							
06	30000	X	25576	-0-	-4424	-0-	1087	1	23475	3	Y	762	739	0			196
							176	4	838	9							
07	30690	X	23836	-0-	-6854	-0-	1044	1	21754	3	Y	779	770	0			205
							181	4	857	9							
08	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	1093	1	21686	3	Y	791	788	0			208
							233	4	870	9							
*09	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	1122	1	20608	3	Y	741	749	0			200
							219	4	815	9							
10	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1166	1	20782	3	Y	819	841	0			178
							149	4	901	9							
11	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1068	1	19457	3	Y	750	617	0			311
							131	4	825	9							
12	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1112	1	19838	3	Y	788	803	0			296
							220	4	867	9							

TOTAL GAS PROD: 303,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,845

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 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-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 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	34224	X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0			206
							437	4	1364	9							
02	29624	X	28294	-0-	-1330	-0-	1186	1	25225	3	Y	1160	1082	0			284
							607	4	1276	9							
03	32798	X	29713	-0-	-3085	-0-	1304	1	26711	3	Y	1151	1213	0			222
							432	4	1266	9							
04	31740	X	26183	-0-	-5557	-0-	1172	1	23819	3	Y	836	1001	0			57
							272	4	920	9							
05	32798	X	27371	-0-	-5427	-0-	1131	1	24569	3	Y	1322	1150	0			229
							217	4	1454	9							
06	31740	X	26220	-0-	-5520	-0-	1091	1	23592	3	Y	1125	1065	0			289
							299	4	1238	9							
07	31341	X	24635	-0-	-6706	-0-	1067	1	22270	3	Y	1026	1044	0			271
							169	4	1129	9							
08	26908	X	25054	-0-	-1854	-0-	1134	1	22523	3	Y	1070	1057	0			284
							220	4	1177	9							
*09	26040	X	23569	-0-	-2471	-0-	1149	1	21142	3	Y	976	996	0			264
							204	4	1074	9							
10	26908	X	23778	-0-	-3130	-0-	1195	1	21285	3	Y	1049	1085	0			228
							144	4	1154	9							
11	26040	X	22364	-0-	-3676	-0-	1102	1	20072	3	Y	966	794	0			400
							127	4	1063	9							
12	25048	X	14224	-0-	-10824	-0-	712	1	12704	3	Y	615	784	0			231
							131	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 304,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,536

WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 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	76384	X	53630	-0-	-22754	-0-	1861	1	43161	3	Y	3359	3445	0			735
							1684	4	3229	5							
02	51716	X	48255	-0-	-3461	-0-	1230	1	41726	3	Y	3595	3420	0			910
							1344	4	3955	9							
03	57257	X	51476	-0-	-5781	-0-	1302	1	45508	3	Y	3413	3665	0			658
							912	4	3754	9							
04	55410	X	46647	-0-	-8763	-0-	1134	1	41520	3	Y	3103	3560	0			201
							580	4	3413	9							
05	57257	X	47761	-0-	-9496	-0-	1025	1	42066	3	Y	3830	3367	0			664
							457	4	4213	9							
06	51900	X	42271	-0-	-9629	-0-	1026	1	38306	3	Y	2363	2419	0			608
							340	4	2599	9							
07	53413	X	43720	-0-	-9693	-0-	1314	1	38389	3	Y	2684	2449	0			843
							706	4	359	5							
08	45074	X	43188	-0-	-1886	-0-	1119	1	38287	3	Y	3194	3181	0			856
							269	4	3513	9							
*09	43620	X	39893	-0-	-3727	-0-	1148	1	34993	3	Y	3192	3186	0			862
							241	4	3511	9							
10	45074	X	39341	-0-	-5733	-0-	1187	1	34606	3	Y	3095	3285	0			672
							143	4	3405	9							
11	42300	X	37649	-0-	-4651	-0-	1188	1	33540	3	Y	2534	2156	0			1050
							134	4	2787	9							
12	43710	X	38336	-0-	-5374	-0-	1239	1	34034	3	Y	2556	2646	0			960
							251	4	2812	9							

TOTAL GAS PROD: 532,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,918

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13771	-0-		-2349	-0-	598	1	11993	3	Y	908	1004	0			156
								181	4	999	9							
02	12070	X	12070	-0-		-0-	-0-	488	1	10369	3	Y	869	811	0			214
								257	4	956	9							
03	14260	X	12650	-0-		-1610	-0-	536	1	10984	3	Y	861	909	0			166
								183	4	947	9							
04	13800	X	12078	-0-		-1722	-0-	528	1	10740	3	Y	622	745	0			43
								126	4	684	9							
05	14260	X	11839	-0-		-2421	-0-	473	1	10281	3	Y	902	789	0			156
								93	4	992	9							
06	13320	X	11098	-0-		-2222	-0-	452	1	9790	3	Y	712	685	0			183
								73	4	783	9							
07	13361	X	10262	-0-		-3099	-0-	436	1	9088	3	Y	622	649	0			156
								54	4	684	9							
08	12059	X	10468	-0-		-1591	-0-	463	1	9201	3	Y	667	649	0			174
								70	4	734	9							
*09	11670	X	9540	-0-		-2130	-0-	454	1	8356	3	Y	606	616	0			164
								63	4	667	9							
10	11842	X	9554	-0-		-2288	-0-	467	1	8305	3	Y	669	688	0			145
								46	4	736	9							
11	11100	X	8878	-0-		-2222	-0-	424	1	7712	3	Y	638	519	0			264
								40	4	702	9							
12	10478	X	9665	-0-		-813	-0-	471	1	8397	3	Y	663	678	0			249
								68	4	729	9							

TOTAL GAS PROD: 131,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,739

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17430	X	17430	-0-		-0-	-0-	741	1	14880	3	Y	1416	1541	0			239
								251	4	1558	9							
02	15449	X	15449	-0-		-0-	-0-	609	1	12966	3	Y	1375	1252	0			362
								361	4	1513	9							
03	17628	X	17628	-0-		-0-	-0-	730	1	14972	3	Y	1499	1572	0			289
								277	4	1649	9							
04	16860	X	15861	-0-		-999	-0-	674	1	13764	3	Y	1130	1341	0			78
								180	4	1243	9							
05	17422	X	17165	-0-		-257	-0-	659	1	14388	3	Y	1794	1561	0			311
								145	4	1973	9							
06	17070	X	16441	-0-		-629	-0-	650	1	14120	3	Y	1412	1360	0			363
								118	4	1553	9							
07	17639	X	15529	-0-		-2110	-0-	639	1	13376	3	Y	1308	1321	0			350
								75	4	1439	9							
08	16083	X	16083	-0-		-0-	-0-	694	1	13827	3	Y	1331	1332	0			349
								98	4	1464	9							
*09	15149	X	15149	-0-		-0-	-0-	709	1	13066	3	Y	1165	1199	0			315
								92	4	1282	9							
10	15531	X	15395	-0-		-136	-0-	741	1	13219	3	Y	1242	1287	0			270
								69	4	1366	9							
11	15030	X	14455	-0-		-575	-0-	693	1	12625	3	Y	977	842	0			405
								62	4	1075	9							
12	15531	X	10162	-0-		-5369	-0-	498	1	8884	3	Y	647	809	0			243
								68	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 186,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,296

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) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127689	X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0			1245
							662	4	7957	9							
02	89348	X	65246	-0-	-24102	-0-	1956	1	54745	3	Y	6938	6516	0			1667
							913	4	7632	9							
03	98921	X	65667	-0-	-33254	-0-	2193	1	55628	3	Y	6610	7003	0			1274
							575	4	7271	9							
04	85590	X	57158	-0-	-28432	-0-	1809	1	50073	3	Y	4466	5428	0			312
							363	4	4913	9							
05	81127	X	57697	-0-	-23430	-0-	1372	1	48426	3	Y	6933	6043	0			1202
							273	4	7626	9							
06	74070	X	51890	-0-	-22180	-0-	1247	1	44732	3	Y	5186	5054	0			1334
							206	4	5705	9							
07	72230	X	50843	-0-	-21387	-0-	1181	1	44371	3	Y	4709	4776	0			1267
							111	4	5180	9							
08	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	1193	1	43345	3	Y	4587	4642	0			1212
							142	4	5046	9							
*09	47610	X	45596	-0-	-2014	-0-	1277	1	39428	3	Y	4331	4373	0			1170
							127	4	4764	9							
10	49197	X	45030	-0-	-4167	-0-	1305	1	38648	3	Y	4547	4730	0			987
							75	4	5002	9							
11	47610	X	41994	-0-	-5616	-0-	1223	1	35933	3	Y	4337	3527	0			1797
							67	4	4771	9							
12	49197	X	41908	-0-	-7289	-0-	1423	1	35696	3	Y	4242	4446	0			1593
							123	4	4666	9							

TOTAL GAS PROD: 649,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,120

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92907	X	57651	-0-	-35256	-0-	2093	1	48453	3	Y	1516	1676	0			287
							1803	4	3634	5							
02	50465	X	50465	-0-	-0-	-0-	1363	1	46103	3	Y	1442	1370	0			359
							1413	4	1586	9							
03	56377	X	56377	-0-	-0-	-0-	1477	1	51662	3	Y	2049	2013	0			395
							984	4	2254	9							
04	51367	X	51367	-0-	-0-	-0-	1307	1	47785	3	Y	1491	1783	0			103
							635	4	1640	9							
05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	1229	1	50369	3	Y	2201	1922	0			382
							520	4	2421	9							
06	49808	X	49808	-0-	-0-	-0-	1236	1	46138	3	Y	1858	1762	0			478
							390	4	2044	9							
07	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	1574	1	46132	3	Y	1603	1588	0			493
							739	4	429	5							
08	53134	X	50972	-0-	-2162	-0-	1384	1	47278	3	Y	1842	1842	0			493
							284	4	2026	9							
*09	51420	X	47519	-0-	-3901	-0-	1439	1	43784	3	Y	1854	1846	0			501
							257	4	2039	9							
10	53134	X	44566	-0-	-8568	-0-	1411	1	41060	3	Y	1773	1889	0			385
							145	4	1950	9							
11	49800	X	39435	-0-	-10365	-0-	1286	1	36274	3	Y	1592	1317	0			660
							124	4	1751	9							
12	50964	X	39352	-0-	-11612	-0-	1318	1	36211	3	Y	1450	1565	0			545
							228	4	1595	9							

TOTAL GAS PROD: 592,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60574	X	50387	-0-	-10187	-0-	1506	1	45488	3	Y	2548	2790	0			442
							590	4	2803	9							
02	43566	X	43566	-0-	-0-	-0-	1389	1	38688	3	Y	2326	2195	0			573
							930	4	2559	9							
03	45250	X	45250	-0-	-0-	-0-	1606	1	40586	3	Y	2232	2375	0			430
							603	4	2455	9							
04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	1479	1	40799	3	Y	1727	2030	0			127
							424	4	1900	9							
05	44662	X	44662	-0-	-0-	-0-	1143	1	40234	3	Y	2691	2351	0			467
							325	4	2960	9							
06	41995	X	41995	-0-	-0-	-0-	1072	1	38361	3	Y	2098	2025	0			540
							254	4	2308	9							
07	42637	X	42637	-0-	-0-	-0-	1039	1	39001	3	Y	2213	2155	0			598
							163	4	2434	9							
08	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-	1046	1	37938	3	Y	2194	2213	0			579
							208	4	2413	9							
*09	38488	X	38488	-0-	-0-	-0-	1132	1	34889	3	Y	2072	2091	0			560
							188	4	2279	9							
10	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	1173	1	34694	3	Y	2211	2291	0			480
							111	4	2432	9							
11	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	1111	1	32609	3	Y	2090	1704	0			866
							102	4	2299	9							
12	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	1310	1	32801	3	Y	2083	2167	0			782
							188	4	2291	9							

TOTAL GAS PROD: 504,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,485

WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	53614	-0-	-20414	-0-	1931	1	44976	3	Y	1803	1817	0			422
							1380	4	3344	5							
02	48679	X	48679	-0-	-0-	-0-	1275	1	43433	3	Y	2333	2174	0			581
							1405	4	2566	9							
03	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	1226	1	42916	3	Y	2464	2570	0			475
							861	4	2710	9							
04	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	1123	1	41197	3	Y	1750	2112	0			113
							577	4	1925	9							
05	45015	X	45015	-0-	-0-	-0-	986	1	40546	3	Y	2765	2399	0			479
							441	4	3042	9							
06	42337	X	42337	-0-	-0-	-0-	1014	1	38031	3	Y	2685	2473	0			691
							338	4	2954	9							
07	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	1283	1	37660	3	Y	2480	2585	0			586
							632	4	350	5							
08	43121	X	41316	-0-	-1805	-0-	1099	1	37674	3	Y	2100	2126	0			560
							233	4	2310	9							
*09	41730	X	37630	-0-	-4100	-0-	1115	1	34045	3	Y	2058	2062	0			556
							206	4	2264	9							
10	43121	X	36442	-0-	-6679	-0-	1129	1	32954	3	Y	2035	2149	0			442
							120	4	2239	9							
11	41730	X	35621	-0-	-6109	-0-	1112	1	31470	3	Y	2662	2001	0			1103
							111	4	2928	9							
12	42656	X	36780	-0-	-5876	-0-	1180	1	32492	3	Y	2634	2748	0			989
							211	4	2897	9							

TOTAL GAS PROD: 512,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,769

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108469	X	78866	-0-		-29603	-0-	2716	1	62821	3	Y	5432	5437	0			1103
								2637	4	4717	5							
02	T. A.		70942	-0-		70942	70942	1806	1	61178	3	Y	5301	5088	0			1316
								2127	4	5831	9							
03	T. A.		74970	-0-		74970	145912	1883	1	65768	3	Y	5362	5644	0			1034
								1421	4	5898	9							
04	T. A.		67957	-0-		67957	213869	1681	1	61496	3	Y	3504	4294	0			244
								926	4	3854	9							
05	T. A.		70940	-0-		70940	284809	1527	1	62638	3	Y	5493	4785	0			952
								733	4	6042	9							
06	T. A.		62846	-0-		62846	347655	1528	1	57053	3	Y	3381	3463	0			870
								546	4	3719	9							
07	T. A.		64857	-0-		64857	412512	1949	1	57016	3	Y	3947	3641	0			1176
								1018	4	532	5							
08	477851	X	65339	-0-		-412512	-0-	1691	1	57862	3	Y	4884	4746	0			1314
								414	4	5372	9							
*09	60552	X	60552	-0-		-0-	-0-	1741	1	53089	3	Y	4864	4864	0			1314
								372	4	5350	9							
10	62000	X	60281	-0-		-1719	-0-	1814	1	52890	3	Y	4868	5125	0			1057
								222	4	5355	9							
11	60000	X	58006	-0-		-1994	-0-	1806	1	51012	3	Y	4527	3708	0			1876
								208	4	4980	9							
12	62000	X	58277	-0-		-3723	-0-	1881	1	51705	3	Y	3911	4318	0			1469
								389	4	4302	9							

TOTAL GAS PROD: 793,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,474

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	28492	-0-		-6290	-0-	796	1	23972	3	Y	3050	3237	0			554
								369	4	3355	9							
02	24865	X	24865	-0-		-0-	-0-	728	1	20238	3	Y	3044	2838	0			760
								551	4	3348	9							
03	26660	X	25906	-0-		-754	-0-	847	1	21399	3	Y	3000	3182	0			578
								360	4	3300	9							
04	25800	X	25800	-0-		-0-	-0-	1096	1	22392	3	Y	1831	2293	0			116
								298	4	2014	9							
05	27437	X	27437	-0-		-0-	-0-	1054	1	23037	3	Y	2826	2452	0			490
								237	4	3109	9							
06	25800	X	25117	-0-		-683	-0-	990	1	21536	3	Y	2189	2116	0			563
								183	4	2408	9							
07	26660	X	23149	-0-		-3511	-0-	953	1	19958	3	Y	1937	2000	0			500
								107	4	2131	9							
08	24893	X	23511	-0-		-1382	-0-	1012	1	20200	3	Y	1965	1940	0			525
								137	4	2162	9							
*09	24090	X	21655	-0-		-2435	-0-	1002	1	18525	3	Y	1821	1854	0			492
								125	4	2003	9							
10	24893	X	21843	-0-		-3050	-0-	957	1	18468	3	Y	2067	2110	0			449
								144	4	2274	9							
11	24090	X	20617	-0-		-3473	-0-	947	1	17336	3	Y	2049	1649	0			849
								80	4	2254	9							
12	23498	X	21370	-0-		-2128	-0-	950	1	17104	3	Y	2902	2661	0			1090
								124	4	3192	9							

TOTAL GAS PROD: 289,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	39669	-0-	-7730	-0-	1177	1	35576	3	Y	2231	2439	0			394
							462	4	2454	9							
02	42812	X	34799	-0-	-8013	-0-	1107	1	30825	3	Y	1933	1845	0			482
							741	4	2126	9							
03	47399	X	36443	-0-	-10956	-0-	1291	1	32631	3	Y	1851	1976	0			357
							485	4	2036	9							
04	42540	X	21097	-0-	-21443	-0-	694	1	19157	3	Y	952	1188	0			121
							199	4	1047	9							
05	41385	X	35598	-0-	-5787	-0-	905	1	31842	3	Y	2358	2070	0			409
							257	4	2594	9							
06	38400	X	32499	-0-	-5901	-0-	825	1	29515	3	Y	1785	1735	0			459
							195	4	1964	9							
07	38533	X	31172	-0-	-7361	-0-	753	1	28287	3	Y	1846	1808	0			497
							101	4	2031	9							
08	35960	X	31699	-0-	-4261	-0-	792	1	28747	3	Y	1820	1836	0			481
							158	4	2002	9							
*09	34440	X	29154	-0-	-5286	-0-	852	1	26277	3	Y	1713	1731	0			463
							141	4	1884	9							
10	35588	X	28868	-0-	-6720	-0-	877	1	25937	3	Y	1792	1866	0			389
							83	4	1971	9							
11	32490	X	27079	-0-	-5411	-0-	827	1	24267	3	Y	1735	1405	0			719
							76	4	1909	9							
12	31713	X	27370	-0-	-4343	-0-	969	1	24274	3	Y	1807	1847	0			679
							139	4	1988	9							

TOTAL GAS PROD: 375,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,823

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64387	X	51181	-0-	-13206	-0-	1546	1	46660	3	Y	2169	2394	0			374
							589	4	2386	9							
02	47600	X	44145	-0-	-3455	-0-	1413	1	39435	3	Y	2199	2047	0			526
							878	4	2419	9							
03	52700	X	45784	-0-	-6916	-0-	1639	1	41430	3	Y	1945	2096	0			375
							575	4	2140	9							
04	51000	X	43731	-0-	-7269	-0-	1966	1	39976	3	Y	1218	1511	0			82
							449	4	1340	9							
05	52700	X	45209	-0-	-7491	-0-	1884	1	40934	3	Y	1850	1611	0			321
							356	4	2035	9							
06	49530	X	41622	-0-	-7908	-0-	1759	1	38043	3	Y	1405	1364	0			362
							274	4	1546	9							
07	48887	X	38848	-0-	-10039	-0-	1690	1	35338	3	Y	1456	1434	0			384
							218	4	1602	9							
08	45353	X	39064	-0-	-6289	-0-	1777	1	35378	3	Y	1482	1472	0			394
							279	4	1630	9							
*09	43740	X	36847	-0-	-6893	-0-	1806	1	33286	3	Y	1359	1386	0			367
							260	4	1495	9							
10	45198	X	36437	-0-	-8761	-0-	1739	1	32927	3	Y	1337	1414	0			290
							300	4	1471	9							
11	41610	X	34782	-0-	-6828	-0-	1722	1	31419	3	Y	1342	1076	0			556
							165	4	1476	9							
12	39060	X	34358	-0-	-4702	-0-	1728	1	30892	3	Y	1345	1396	0			505
							258	4	1480	9							

TOTAL GAS PROD: 492,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48670	X	38918	-0-	-9752	-0-	1102	1	33187	3	Y	3782	4125	0	676
							469	4	4160	9					
02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	1007	1	28021	3	Y	3628	3407	0	897
							700	4	3991	9					
03	37200	X	34926	-0-	-2274	-0-	1166	1	29476	3	Y	3481	3707	0	671
							455	4	3829	9					
04	36000	X	33401	-0-	-2599	-0-	1439	1	29366	3	Y	2031	2567	0	135
							362	4	2234	9					
05	37200	X	35173	-0-	-2027	-0-	1381	1	30130	3	Y	3067	2670	0	532
							288	4	3374	9					
06	36000	X	32346	-0-	-3654	-0-	1294	1	28098	3	Y	2484	2377	0	639
							222	4	2732	9					
07	37200	X	29910	-0-	-7290	-0-	1255	1	26224	3	Y	2090	2177	0	552
							132	4	2299	9					
08	32705	X	30338	-0-	-2367	-0-	1322	1	26367	3	Y	2228	2188	0	592
							198	4	2451	9					
*09	31650	X	28283	-0-	-3367	-0-	1330	1	24547	3	Y	2021	2067	0	546
							183	4	2223	9					
10	32705	X	27719	-0-	-4986	-0-	1252	1	23788	3	Y	2247	2305	0	488
							207	4	2472	9					
11	31650	X	26423	-0-	-5227	-0-	1251	1	22851	3	Y	2005	1662	0	831
							115	4	2206	9					
12	30349	X	26261	-0-	-4088	-0-	1259	1	22544	3	Y	2071	2124	0	778
							180	4	2278	9					

TOTAL GAS PROD: 377,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,135

BLACKWELL-E-R-E (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68603	X	54906	-0-	-13697	-0-	1634	1	49128	3	Y	2987	3358	0	528
							858	4	3286	9					
02	49000	X	48194	-0-	-806	-0-	1519	1	42104	3	Y	2973	2769	0	732
							1301	4	3270	9					
03	54250	X	50113	-0-	-4137	-0-	1764	1	44454	3	Y	2770	2968	0	534
							848	4	3047	9					
04	52500	X	47651	-0-	-4849	-0-	2124	1	43147	3	Y	1581	2009	0	106
							641	4	1739	9					
05	54250	X	49598	-0-	-4652	-0-	2043	1	44382	3	Y	2420	2106	0	420
							511	4	2662	9					
06	52500	X	45701	-0-	-6799	-0-	1912	1	41348	3	Y	1863	1804	0	479
							392	4	2049	9					
07	53351	X	42533	-0-	-10818	-0-	1854	1	38611	3	Y	1674	1708	0	445
							227	4	1841	9					
08	49321	X	43022	-0-	-6299	-0-	1958	1	38861	3	Y	1737	1720	0	462
							292	4	1911	9					
*09	47730	X	40368	-0-	-7362	-0-	1979	1	36368	3	Y	1591	1623	0	430
							271	4	1750	9					
10	49321	X	39747	-0-	-9574	-0-	1890	1	35833	3	Y	1557	1649	0	338
							311	4	1713	9					
11	45690	X	38015	-0-	-7675	-0-	1884	1	34258	3	Y	1545	1243	0	640
							173	4	1700	9					
12	43028	X	37705	-0-	-5323	-0-	1899	1	33843	3	Y	1539	1601	0	578
							270	4	1693	9					

TOTAL GAS PROD: 537,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,237

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 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170965	X	73023	-0-	-97942	-0-	6584	1	65941	3	Y	453	384	0			116
							498	9									
02	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	3445	1	44300	3	Y	272	291	0			97
							299	9									
03	71251	X	71251	-0-	-0-	-0-	4486	1	66160	3	Y	550	541	0			106
							605	9									
04	63443	X	63443	-0-	-0-	-0-	4122	1	59156	3	Y	150	245	0			11
							165	9									
05	63773	X	63773	-0-	-0-	-0-	4262	1	59295	3	Y	196	173	0			34
							216	9									
06	60099	X	60099	-0-	-0-	-0-	4808	1	55270	3	Y	19	48	0			5
							21	9									
07	58342	X	58342	-0-	-0-	-0-	4636	1	53561	3	Y	132	101	0			36
							145	9									
08	66030	X	56098	-0-	-9932	-0-	4873	1	51070	3	Y	141	154	0			23
							155	9									
09	63450	X	51786	-0-	-11664	-0-	4449	1	46888	3	Y	408	321	0			110
							449	9									
10	63767	X	51795	-0-	-11972	-0-	4457	1	46947	3	Y	355	388	0			77
							391	9									
11	60090	X	47828	-0-	-12262	-0-	3732	1	43876	3	Y	200	194	0			83
							220	9									
12	58342	X	24149	-0-	-34193	-0-	2042	1	21966	3	Y	128	163	0			48
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 669,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 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	172856	X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0			20
							161	9									
02	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	3900	1	50140	3	Y	113	99	0			34
							124	9									
03	77047	X	77047	-0-	-0-	-0-	4887	1	72071	3	Y	81	99	0			16
							89	9									
04	68340	X	68340	-0-	-0-	-0-	4451	1	63867	3	Y	20	35	0			1
							22	9									
05	68343	X	68343	-0-	-0-	-0-	4580	1	63709	3	Y	49	41	0			9
							54	9									
06	64987	X	64987	-0-	-0-	-0-	5195	1	59728	3	Y	58	52	0			15
							64	9									
07	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	5061	1	58363	3	Y	36	45	0			6
							40	9									
08	70959	X	61401	-0-	-9558	-0-	5349	1	55955	3	Y	88	69	0			25
							97	9									
09	68340	X	56800	-0-	-11540	-0-	4932	1	51726	3	Y	129	119	0			35
							142	9									
10	68355	X	56951	-0-	-11404	-0-	4912	1	51740	3	Y	272	248	0			59
							299	9									
11	64980	X	52598	-0-	-12382	-0-	4111	1	48325	3	Y	147	145	0			61
							162	9									
12	63457	X	27183	-0-	-36274	-0-	2312	1	24863	3	Y	7	65	0			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 725,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217620	X	80832	-0-	-136788		-0-	7332	1	73437	3	Y	57	189	0			3
								63	9									
02	55536	X	55536	-0-	-0-		-0-	4007	1	51514	3	Y	14	17	0			-0-
								15	9									
03	82527	X	82527	-0-	-0-		-0-	5236	1	77222	3	Y	63	51	0			12
								69	9									
04	73139	X	73139	-0-	-0-		-0-	4747	1	68116	3	Y	251	246	0			17
								276	9									
05	73877	X	73877	-0-	-0-		-0-	4921	1	68458	3	Y	453	391	0			79
								498	9									
06	70141	X	70141	-0-	-0-		-0-	5586	1	64229	3	Y	296	299	0			76
								326	9									
07	68236	X	68236	-0-	-0-		-0-	5350	1	62136	3	Y	682	578	0			180
								750	9									
08	77686	X	65811	-0-	-11875		-0-	5644	1	59457	3	Y	645	663	0			162
								710	9									
*09	73140	X	60594	-0-	-12546		-0-	5186	1	54741	3	Y	606	604	0			164
								667	9									
10	73873	X	60644	-0-	-13229		-0-	5218	1	54960	3	Y	424	496	0			92
								466	9									
11	70140	X	55915	-0-	-14225		-0-	4377	1	51454	3	Y	76	137	0			31
								84	9									
12	68231	X	28523	-0-	-39708		-0-	2423	1	26058	3	Y	38	55	0			14
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 775,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	53790	-0-	-11899		-0-	1633	1	49234	3	Y	2081	2391	0			362
								634	4	2289	9							
02	47600	X	46596	-0-	-1004		-0-	1502	1	41879	3	Y	2057	1913	0			506
								952	4	2263	9							
03	52700	X	48442	-0-	-4258		-0-	1737	1	43910	3	Y	1976	2101	0			381
								621	4	2174	9							
04	51000	X	46138	-0-	-4862		-0-	2081	1	42273	3	Y	1182	1484	0			79
								484	4	1300	9							
05	52700	X	47185	-0-	-5515		-0-	1979	1	42954	3	Y	1702	1486	0			295
								380	4	1872	9							
06	51000	X	43607	-0-	-7393		-0-	1850	1	39972	3	Y	1356	1302	0			349
								293	4	1492	9							
07	51584	X	40741	-0-	-10843		-0-	1803	1	37467	3	Y	1176	1215	0			310
								177	4	1294	9							
08	47678	X	41067	-0-	-6611		-0-	1870	1	37252	3	Y	1494	1401	0			403
								302	4	1643	9							
*09	46140	X	38601	-0-	-7539		-0-	1894	1	34930	3	Y	1361	1396	0			368
								280	4	1497	9							
10	47182	X	38171	-0-	-9011		-0-	1820	1	34589	3	Y	1307	1391	0			284
								324	4	1438	9							
11	43620	X	36263	-0-	-7357		-0-	1795	1	32756	3	Y	1396	1101	0			579
								176	4	1536	9							
12	41075	X	35837	-0-	-5238		-0-	1802	1	32227	3	Y	1392	1448	0			523
								277	4	1531	9							

TOTAL GAS PROD: 516,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,480

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 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	EOM BALANCE
01	287928	X	57472	-0-	-230456	-0-	2457	1	49447	3	Y	4357	5298	0	786
							775	4	4793	9					
02	260064	X	57668	-0-	-202396	-0-	2262	1	48418	3	Y	5221	4793	0	1214
							1245	4	5743	9					
03	135687	X	52251	-0-	-83436	-0-	2207	1	45322	3	Y	3583	4106	0	691
							781	4	3941	9					
04	100710	X	44470	-0-	-56240	-0-	1922	1	39335	3	Y	2486	3003	0	174
							478	4	2735	9					
05	84785	X	43876	-0-	-40909	-0-	1736	1	37978	3	Y	3459	3033	0	600
							357	4	3805	9					
06	61620	X	38176	-0-	-23444	-0-	1524	1	33229	3	Y	2877	2737	0	740
							258	4	3165	9					
07	63860	X	33924	-0-	-29936	-0-	1414	1	29646	3	Y	2453	2549	0	644
							166	4	2698	9					
08	38409	X	32905	-0-	-5504	-0-	1434	1	28643	3	Y	2385	2406	0	623
							204	4	2624	9					
*09	37170	X	29524	-0-	-7646	-0-	1391	1	25712	3	Y	2035	2108	0	550
							182	4	2239	9					
10	38409	X	28802	-0-	-9607	-0-	1372	1	24714	3	Y	2354	2393	0	511
							127	4	2589	9					
11	37170	X	24997	-0-	-12173	-0-	1173	1	21559	3	Y	1965	1662	0	814
							103	4	2162	9					
12	33914	X	24671	-0-	-9243	-0-	1185	1	21303	3	Y	1840	1963	0	691
							159	4	2024	9					

TOTAL GAS PROD: 468,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,015

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295213	X	112822	-0-	-182391	-0-	5055	1	101670	3	Y	4307	5550	0	637
							1359	4	4738	9					
02	266644	X	105952	-0-	-160692	-0-	4400	1	94043	3	Y	4979	4423	0	1193
							2032	4	5477	9					
03	295213	X	103227	-0-	-191986	-0-	4517	1	92760	3	Y	4169	4558	0	804
							1364	4	4586	9					
04	231900	X	84490	-0-	-147410	-0-	3779	1	77121	3	Y	2534	3176	0	162
							803	4	2787	9					
05	201221	X	76259	-0-	-124962	-0-	3162	1	68934	3	Y	3280	2873	0	569
							555	4	3608	9					
06	113130	X	58228	-0-	-54902	-0-	2450	1	53121	3	Y	2094	2124	0	539
							354	4	2303	9					
07	117304	X	55495	-0-	-61809	-0-	2415	1	50428	3	Y	2211	2161	0	589
							220	4	2432	9					
08	68634	X	53912	-0-	-14722	-0-	2447	1	48711	3	Y	2259	2254	0	594
							269	4	2485	9					
*09	66420	X	48218	-0-	-18202	-0-	2358	1	43470	3	Y	1956	2022	0	528
							238	4	2152	9					
10	68634	X	46635	-0-	-21999	-0-	2352	1	41907	3	Y	1997	2092	0	433
							179	4	2197	9					
11	58230	X	42805	-0-	-15425	-0-	2113	1	38526	3	Y	1832	1506	0	759
							151	4	2015	9					
12	55490	X	41241	-0-	-14249	-0-	2071	1	37025	3	Y	1752	1853	0	658
							218	4	1927	9					

TOTAL GAS PROD: 829,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,370

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289044	X	37782	-0-	-251262	-0-	1611	1	32361	3	Y	2972	3739	0			624
							541	4	3269	9							
02	261072	X	46090	-0-	-214982	-0-	1805	1	38530	3	Y	4265	3843	0			1046
							1063	4	4692	9							
03	110205	X	41688	-0-	-68517	-0-	1690	1	34750	3	Y	4191	4429	0			808
							638	4	4610	9							
04	81390	X	34272	-0-	-47118	-0-	1449	1	29698	3	Y	2491	3133	0			166
							385	4	2740	9							
05	60543	X	33624	-0-	-26919	-0-	1297	1	28401	3	Y	3310	2902	0			574
							285	4	3641	9							
06	49380	X	28727	-0-	-20653	-0-	1133	1	24694	3	Y	2451	2394	0			631
							204	4	2696	9							
07	51026	X	25446	-0-	-25580	-0-	1040	1	21841	3	Y	2217	2269	0			579
							126	4	2439	9							
08	27745	X	24334	-0-	-3411	-0-	1042	1	20822	3	Y	2105	2144	0			540
							154	4	2316	9							
*09	26850	X	21553	-0-	-5297	-0-	998	1	18455	3	Y	1786	1843	0			483
							135	4	1965	9							
10	27745	X	20343	-0-	-7402	-0-	969	1	17370	3	Y	1737	1843	0			377
							93	4	1911	9							
11	26850	X	18562	-0-	-8288	-0-	851	1	15616	3	Y	1834	1451	0			760
							78	4	2017	9							
12	25451	X	17911	-0-	-7540	-0-	815	1	14697	3	Y	2076	2056	0			780
							115	4	2284	9							

TOTAL GAS PROD: 350,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,435

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190960	X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0			889
							573	4	4612	9							
02	172480	X	48200	-0-	-124280	-0-	1875	1	40126	3	Y	4711	4438	0			1162
							1017	4	5182	9							
03	190960	X	44008	-0-	-146952	-0-	1780	1	36631	3	Y	4523	4813	0			872
							622	4	4975	9							
04	75000	X	35467	-0-	-39533	-0-	1495	1	30650	3	Y	2685	3362	0			195
							368	4	2954	9							
05	63829	X	33800	-0-	-30029	-0-	1390	1	30252	3	Y	1706	1605	0			296
							281	4	1877	9							
06	51660	X	29143	-0-	-22517	-0-	1226	1	26537	3	Y	1069	1090	0			275
							204	4	1176	9							
07	53351	X	25248	-0-	-28103	-0-	1086	1	22661	3	Y	1264	1167	0			372
							111	4	1390	9							
08	29915	X	25062	-0-	-4853	-0-	1109	1	22090	3	Y	1568	1526	0			414
							138	4	1725	9							
*09	28950	X	24412	-0-	-4538	-0-	1096	1	20363	3	Y	2570	2290	0			694
							126	4	2827	9							
10	29915	X	23464	-0-	-6451	-0-	1077	1	19491	3	Y	2543	2685	0			552
							99	4	2797	9							
11	28950	X	21217	-0-	-7733	-0-	966	1	17810	3	Y	2143	1807	0			888
							84	4	2357	9							
12	25234	X	20230	-0-	-5004	-0-	938	1	16921	3	Y	2042	2163	0			767
							125	4	2246	9							

TOTAL GAS PROD: 374,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12851	-0-	-355	-0-	549	1	11028	3	Y	984	1080	0		166
							192	4	1082	9						
02	14000	X	11219	-0-	-2781	-0-	448	1	9521	3	Y	885	833	0		218
							276	4	974	9						
03	15500	X	12373	-0-	-3127	-0-	507	1	10428	3	Y	1126	1127	0		217
							199	4	1239	9						
04	15000	X	11444	-0-	-3556	-0-	488	1	9986	3	Y	759	926	0		50
							135	4	835	9						
05	12865	X	11381	-0-	-1484	-0-	444	1	9701	3	Y	1032	903	0		179
							101	4	1135	9						
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	500	1	10890	3	Y	1069	973	0		275
							94	4	1176	9						
07	12431	X	11526	-0-	-905	-0-	481	1	10070	3	Y	836	892	0		219
							55	4	920	9						
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	498	1	9939	3	Y	843	839	0		223
							69	4	927	9						
*09	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	484	1	8939	3	Y	730	756	0		197
							61	4	803	9						
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	492	1	8787	3	Y	762	794	0		165
							45	4	838	9						
11	10500	X	9220	-0-	-1280	-0-	437	1	7990	3	Y	686	567	0		284
							38	4	755	9						
12	10850	X	10676	-0-	-174	-0-	509	1	9119	3	Y	892	841	0		335
							67	4	981	9						

TOTAL GAS PROD: 135,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,604

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	33809	-0-	-8599	-0-	974	1	29429	3	Y	2743	2998	0		489
							389	4	3017	9						
02	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	910	1	25433	3	Y	2822	2604	0		707
							594	4	3104	9						
03	32996	X	32996	-0-	-0-	-0-	1121	1	28351	3	Y	2828	2990	0		545
							413	4	3111	9						
04	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	1027	1	28332	3	Y	1970	2382	0		133
							289	4	2167	9						
05	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	680	1	23923	3	Y	2862	2499	0		496
							190	4	3148	9						
06	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	612	1	21899	3	Y	2178	2114	0		560
							142	4	2396	9						
07	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	545	1	20458	3	Y	2054	2061	0		553
							85	4	2259	9						
08	23746	X	23523	-0-	-223	-0-	567	1	20565	3	Y	2071	2075	0		549
							113	4	2278	9						
*09	22980	X	21949	-0-	-1031	-0-	619	1	19069	3	Y	1963	1982	0		530
							102	4	2159	9						
10	23746	X	21847	-0-	-1899	-0-	638	1	18869	3	Y	2072	2152	0		450
							61	4	2279	9						
11	22980	X	20600	-0-	-2380	-0-	603	1	17697	3	Y	2041	1645	0		846
							55	4	2245	9						
12	23529	X	20983	-0-	-2546	-0-	706	1	17689	3	Y	2260	2257	0		849
							102	4	2486	9						

TOTAL GAS PROD: 313,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	30924	-0-	-6431	-0-	912	1	27549	3	Y	1919	2083	0	337
							352	4	2111	9					
02	27574	X	27574	-0-	-0-	-0-	861	1	24049	3	Y	1929	1789	0	477
							542	4	2122	9					
03	30411	X	28793	-0-	-1618	-0-	1005	1	25415	3	Y	1833	1957	0	353
							357	4	2016	9					
04	29430	X	25948	-0-	-3482	-0-	845	1	23305	3	Y	1426	1679	0	100
							229	4	1569	9					
05	30411	X	26246	-0-	-4165	-0-	653	1	22974	3	Y	2221	1936	0	385
							176	4	2443	9					
06	29430	X	24447	-0-	-4983	-0-	609	1	21787	3	Y	1741	1678	0	448
							136	4	1915	9					
07	30411	X	23991	-0-	-6420	-0-	572	1	21476	3	Y	1685	1679	0	454
							89	4	1854	9					
08	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	605	1	21931	3	Y	1705	1705	0	454
							119	4	1876	9					
*09	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	663	1	20441	3	Y	1640	1651	0	443
							109	4	1804	9					
10	23095	X	22956	-0-	-139	-0-	687	1	20324	3	Y	1709	1781	0	371
							65	4	1880	9					
11	22350	X	21907	-0-	-443	-0-	652	1	19137	3	Y	1872	1467	0	776
							59	4	2059	9					
12	23095	X	22115	-0-	-980	-0-	772	1	19335	3	Y	1725	1853	0	648
							110	4	1898	9					

TOTAL GAS PROD: 302,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,405

KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 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	52018	X	43847	-0-	-8171	-0-	1333	1	40346	3	Y	1515	1668	0	268
							501	4	1667	9					
02	39424	X	38175	-0-	-1249	-0-	1234	1	34544	3	Y	1492	1391	0	369
							756	4	1641	9					
03	43648	X	40040	-0-	-3608	-0-	1433	1	36434	3	Y	1526	1601	0	294
							494	4	1679	9					
04	42240	X	34765	-0-	-7475	-0-	1163	1	32217	3	Y	981	1204	0	71
							306	4	1079	9					
05	43648	X	34736	-0-	-8912	-0-	903	1	31916	3	Y	1528	1334	0	265
							236	4	1681	9					
06	42240	X	33669	-0-	-8571	-0-	867	1	31057	3	Y	1368	1281	0	352
							240	4	1505	9					
07	42253	X	33611	-0-	-8642	-0-	832	1	31234	3	Y	1286	1287	0	351
							130	4	1415	9					
08	34278	X	34278	-0-	-0-	-0-	876	1	31798	3	Y	1300	1307	0	344
							174	4	1430	9					
*09	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	954	1	29426	3	Y	1228	1240	0	332
							158	4	1351	9					
10	31775	X	31532	-0-	-243	-0-	981	1	29039	3	Y	1289	1341	0	280
							94	4	1418	9					
11	30750	X	29107	-0-	-1643	-0-	912	1	26779	3	Y	1212	990	0	502
							83	4	1333	9					
12	31775	X	27634	-0-	-4141	-0-	1007	1	25233	3	Y	1135	1211	0	426
							145	4	1249	9					

TOTAL GAS PROD: 413,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,860

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	28561	-0-	-3462	-0-	823	1	24847	3	Y	2387	2541	0			429
							265	4	2626	9							
02	25284	X	25172	-0-	-112	-0-	767	1	21428	3	Y	2341	2195	0			575
							402	4	2575	9							
03	27993	X	26146	-0-	-1847	-0-	890	1	22539	3	Y	2232	2377	0			430
							262	4	2455	9							
04	27090	X	23261	-0-	-3829	-0-	747	1	20649	3	Y	1543	1856	0			117
							168	4	1697	9							
05	27993	X	23529	-0-	-4464	-0-	565	1	19925	3	Y	2648	2306	0			459
							126	4	2913	9							
06	27090	X	21645	-0-	-5445	-0-	523	1	18736	3	Y	2081	2005	0			535
							97	4	2289	9							
07	27869	X	21451	-0-	-6418	-0-	495	1	18585	3	Y	2080	2051	0			564
							83	4	2288	9							
08	T. A.		21813	-0-	21813	21813	520	1	18862	3	Y	2109	2112	0			561
							111	4	2320	9							
*09	T. A.		20573	-0-	20573	42386	573	1	17653	3	Y	2041	2051	0			551
							102	4	2245	9							
10	T. A.		20507	-0-	20507	62893	591	1	17484	3	Y	2155	2238	0			468
							61	4	2371	9							
11	T. A.		19494	-0-	19494	82387	563	1	16494	3	Y	2165	1736	0			897
							55	4	2382	9							
12	T. A.		20176	-0-	20176	102563	673	1	16856	3	Y	2312	2341	0			868
							104	4	2543	9							

TOTAL GAS PROD: 272,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,094

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169508	X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0			403
							1052	4	2808	9							
02	51676	X	51676	-0-	-0-	-0-	2166	1	45914	3	Y	1976	1938	0			441
							1422	4	2174	9							
03	50848	X	50848	-0-	-0-	-0-	2234	1	45721	3	Y	1760	1862	0			339
							957	4	1936	9							
04	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2004	1	40797	3	Y	1029	1303	0			65
							602	4	1132	9							
05	45402	X	45402	-0-	-0-	-0-	1882	1	41025	3	Y	1842	1588	0			319
							469	4	2026	9							
06	40857	X	40857	-0-	-0-	-0-	1704	1	37042	3	Y	1602	1509	0			412
							349	4	1762	9							
07	40300	X	36904	-0-	-3396	-0-	1609	1	33654	3	Y	1313	1391	0			334
							197	4	1444	9							
08	41912	X	36480	-0-	-5432	-0-	1666	1	33182	3	Y	1258	1269	0			323
							248	4	1384	9							
*09	40560	X	32934	-0-	-7626	-0-	1626	1	29975	3	Y	1010	1060	0			273
							222	4	1111	9							
10	41912	X	32243	-0-	-9669	-0-	1643	1	29307	3	Y	1024	1075	0			222
							167	4	1126	9							
11	40560	X	29524	-0-	-11036	-0-	1471	1	26840	3	Y	973	792	0			403
							143	4	1070	9							
12	36890	X	28821	-0-	-8069	-0-	1465	1	26177	3	Y	870	946	0			327
							222	4	957	9							

TOTAL GAS PROD: 493,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,210

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170221	X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0		303
							1261	4	2226	9						
02	92652	X	52911	-0-	-39741	-0-	2236	1	47244	3	N	1569	1541	0		331
							1705	4	1726	9						
03	81406	X	51922	-0-	-29484	-0-	2301	1	46970	3	N	1399	1460	0		270
							1112	4	1539	9						
04	78780	X	45156	-0-	-33624	-0-	2047	1	41551	3	N	786	996	0		60
							693	4	865	9						
05	72044	X	44986	-0-	-27058	-0-	1895	1	41172	3	N	1262	1103	0		219
							531	4	1388	9						
06	63090	X	40419	-0-	-22671	-0-	1712	1	37090	3	N	1112	1045	0		286
							394	4	1223	9						
07	58590	X	36425	-0-	-22165	-0-	1606	1	33510	3	N	992	1012	0		266
							218	4	1091	9						
08	51925	X	35953	-0-	-15972	-0-	1656	1	32923	3	N	1000	1000	0		266
							274	4	1100	9						
*09	45150	X	32607	-0-	-12543	-0-	1613	1	29709	3	N	945	956	0		255
							245	4	1040	9						
*10	44981	X	31794	-0-	-13187	-0-	1625	1	28957	3	N	939	990	0		204
							179	4	1033	9						
*11	40410	X	29139	-0-	-11271	-0-	1459	1	26588	3	N	854	704	0		354
							153	4	939	9						
12	36425	X	29490	-0-	-6935	-0-	1506	1	26865	3	N	790	847	0		297
							250	4	869	9						

TOTAL GAS PROD: 495,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,672

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66278	X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0		274
							565	4	2156	9						
02	44576	X	30607	-0-	-13969	-0-	1264	1	26835	3	Y	1601	1523	0		352
							747	4	1761	9						
03	49352	X	30488	-0-	-18864	-0-	1302	1	26647	3	Y	1859	1853	0		358
							494	4	2045	9						
04	47760	X	26920	-0-	-20840	-0-	1164	1	23731	3	Y	1559	1814	0		103
							310	4	1715	9						
05	42904	X	26618	-0-	-16286	-0-	1058	1	23042	3	Y	2077	1820	0		360
							233	4	2285	9						
06	36690	X	23285	-0-	-13405	-0-	948	1	20542	3	Y	1476	1456	0		380
							171	4	1624	9						
07	33883	X	21235	-0-	-12648	-0-	888	1	18563	3	Y	1526	1503	0		403
							105	4	1679	9						
08	22878	X	21020	-0-	-1858	-0-	916	1	18249	3	Y	1566	1556	0		413
							132	4	1723	9						
*09	22140	X	19008	-0-	-3132	-0-	894	1	16494	3	Y	1365	1409	0		369
							118	4	1502	9						
10	22878	X	18860	-0-	-4018	-0-	913	1	16290	3	Y	1428	1487	0		310
							86	4	1571	9						
11	22140	X	17257	-0-	-4883	-0-	821	1	14975	3	Y	1262	1049	0		523
							73	4	1388	9						
12	21235	X	16450	-0-	-4785	-0-	787	1	14096	3	Y	1326	1351	0		498
							108	4	1459	9						

TOTAL GAS PROD: 289,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,005

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160425	X	64732	-0-		-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0			425
								1112	4	2266	9							
02	81200	X	54501	-0-		-26699	-0-	2271	1	48151	3	Y	2319	2159	0			585
								1528	4	2551	9							
03	81375	X	52157	-0-		-29218	-0-	2255	1	46161	3	Y	2510	2611	0			484
								980	4	2761	9							
04	73140	X	43139	-0-		-30001	-0-	1882	1	38492	3	Y	1991	2339	0			136
								575	4	2190	9							
05	70215	X	45257	-0-		-24958	-0-	1813	1	39666	3	Y	3017	2630	0			523
								459	4	3319	9							
06	62640	X	41573	-0-		-21067	-0-	1700	1	37015	3	Y	2277	2214	0			586
								353	4	2505	9							
07	60326	X	37700	-0-		-22626	-0-	1611	1	33778	3	Y	1919	2001	0			504
								200	4	2111	9							
08	41075	X	37279	-0-		-3796	-0-	1667	1	33285	3	Y	1887	1888	0			503
								251	4	2076	9							
*09	39750	X	33811	-0-		-5939	-0-	1626	1	30075	3	Y	1714	1754	0			463
								225	4	1885	9							
10	41075	X	32755	-0-		-8320	-0-	1629	1	29074	3	Y	1718	1808	0			373
								162	4	1890	9							
11	39750	X	29757	-0-		-9993	-0-	1457	1	26580	3	Y	1438	1215	0			596
								138	4	1582	9							
12	37696	X	32353	-0-		-5343	-0-	1613	1	28827	3	Y	1523	1547	0			572
								238	4	1675	9							

TOTAL GAS PROD: 505,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,373

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241025	X	84611	-0-		-156414	-0-	3748	1	75230	3	Y	3832	4264	0			644
								1418	4	4215	9							
02	T. A.		69758	-0-		69758	69758	2886	1	61292	3	Y	3322	3169	0			797
								1926	4	3654	9							
03	T. A.		70148	-0-		70148	139906	3045	1	62262	3	Y	3169	3355	0			611
								1355	4	3486	9							
04	T. A.		62177	-0-		62177	202083	2763	1	56252	3	Y	2091	2562	0			140
								862	4	2300	9							
05	T. A.		62729	-0-		62729	264812	2575	1	56082	3	Y	3097	2700	0			537
								665	4	3407	9							
06	T. A.		55867	-0-		55867	320679	2331	1	50536	3	Y	2278	2229	0			586
								494	4	2506	9							
07	T. A.		50273	-0-		50273	370952	2188	1	45671	3	Y	1944	2021	0			509
								276	4	2138	9							
08	420735	X	49783	-0-		-370952	-0-	2263	1	45009	3	Y	1966	1959	0			516
								348	4	2163	9							
*09	55290	X	45105	-0-		-10185	-0-	2211	1	40703	3	Y	1709	1763	0			462
								311	4	1880	9							
10	57133	X	43697	-0-		-13436	-0-	2209	1	39345	3	Y	1749	1831	0			380
								219	4	1924	9							
11	55290	X	38052	-0-		-17238	-0-	1888	1	34394	3	Y	1447	1227	0			600
								178	4	1592	9							
12	50282	X	29986	-0-		-20296	-0-	1512	1	26986	3	Y	1152	1319	0			433
								221	4	1267	9							

TOTAL GAS PROD: 662,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,756

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191208	X	71521	-0-	-119687	-0-	3072	1	61728	3	Y	4996	5374	0	826
							1225	4	5496	9					
02	70000	X	57728	-0-	-12272	-0-	2309	1	49047	3	Y	4312	4129	0	1009
							1629	4	4743	9					
03	77500	X	56025	-0-	-21475	-0-	2372	1	48596	3	Y	3751	4037	0	723
							931	4	4126	9					
04	75000	X	48531	-0-	-26469	-0-	2111	1	43082	3	Y	2505	3054	0	174
							582	4	2756	9					
05	77500	X	48432	-0-	-29068	-0-	1934	1	42192	3	Y	3514	3079	0	609
							441	4	3865	9					
06	69210	X	42912	-0-	-26298	-0-	1738	1	37748	3	Y	2818	2702	0	725
							326	4	3100	9					
07	63922	X	38666	-0-	-25256	-0-	1633	1	34146	3	Y	2456	2535	0	646
							185	4	2702	9					
08	47833	X	37854	-0-	-9979	-0-	1667	1	33223	3	Y	2486	2480	0	652
							229	4	2735	9					
*09	46290	X	33972	-0-	-12318	-0-	1613	1	29766	3	Y	2172	2237	0	587
							204	4	2389	9					
10	47833	X	33108	-0-	-14725	-0-	1617	1	28867	3	Y	2253	2351	0	489
							146	4	2478	9					
11	42900	X	29976	-0-	-12924	-0-	1442	1	26316	3	Y	1904	1604	0	789
							124	4	2094	9					
12	38657	X	29963	-0-	-8694	-0-	1457	1	26085	3	Y	2026	2054	0	761
							192	4	2229	9					

TOTAL GAS PROD: 528,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,193

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		101787	-0-	101787	-0-	3697	1	64889	3	Y	18914	14944	0	3970
							1147	4	11249	5					
02	SHUT IN		169003	-0-	169003	169003	5796	1	94798	3	Y	30213	26371	0	7812
							2939	4	32236	5					
03	330740	X	161737	-0-	-169003	-0-	5811	1	84332	3	Y	27623	30108	0	5327
							2258	4	38951	5					
04	167550	X	120583	-0-	-46967	-0-	4760	1	59920	3	Y	20119	19711	0	5735
							1245	4	32527	5					
05	173135	X	139483	-0-	-33652	-0-	4849	1	94588	3	Y	20862	22284	0	4313
							1557	4	15541	5					
06	167550	X	108351	-0-	-59199	-0-	3904	1	83090	3	Y	15224	15619	0	3918
							1215	4	3396	5					
07	173135	X	66286	-0-	-106849	-0-	2546	1	51483	3	Y	8919	10293	1	2544
							627	4	1819	5					
08	79682	X	79682	-0-	-0-	-0-	3230	1	63567	3	Y	9830	10070	0	2304
							802	4	1270	5					
*09	68255	X	68255	-0-	-0-	-0-	3311	1	54258	3	Y	8412	8453	0	2263
							802	4	631	5					
10	139469	X	60567	-0-	-78902	-0-	3198	1	48241	3	Y	7263	7949	0	1577
							458	4	681	5					
*11	108360	X	51237	-0-	-57123	-0-	2739	1	40643	3	Y	5719	4926	0	2370
							350	4	1214	5					
12	70494	X	49811	-0-	-20683	-0-	2434	1	39463	3	Y	6498	6427	0	2441
							406	4	360	5					

TOTAL GAS PROD: 1,176,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,596

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 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		103891	-0-	103891	103891	3899	1	68567	3	Y	16765	13246	0	3519
							1126	4	11857	5					
02	SHUT IN		207292	-0-	207292	311183	7305	1	119879	3	Y	32802	28117	0	8204
							3433	4	40593	5					
03	521209	X	210026	-0-	-311183	-0-	7803	1	113393	3	Y	30607	32909	0	5902
							2872	4	52290	5					
04	208560	X	161455	-0-	-47105	-0-	6558	1	82650	3	Y	23470	22682	0	6690
							1629	4	44801	5					
05	215512	X	161318	-0-	-54194	-0-	5779	1	112565	3	Y	20618	23046	0	4262
							1766	4	18528	5					
06	208560	X	122812	-0-	-85748	-0-	4598	1	97341	3	Y	14102	14735	0	3629
							1357	4	4004	5					
07	215512	X	71667	-0-	-143845	-0-	2845	1	57235	3	Y	8067	8796	0	2900
							678	4	2035	5					
08	85342	X	85342	-0-	-0-	-0-	3460	1	69217	3	Y	9483	9944	0	2439
							852	4	1382	5					
*09	77330	X	77330	-0-	-0-	-0-	3365	1	62781	3	Y	8677	8782	0	2334
							909	4	730	5					
10	161324	X	70268	-0-	-91056	-0-	3241	1	56275	3	Y	8578	9050	0	1862
							523	4	793	5					
*11	122820	X	62204	-0-	-60616	-0-	2749	1	48960	3	Y	7843	6455	0	3250
							412	4	1456	5					
12	85343	X	56259	-0-	-29084	-0-	2705	1	44752	3	Y	7225	7761	0	2714
							446	4	408	5					

TOTAL GAS PROD: 1,389,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,237

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		49074	-0-	49074	49074	1884	1	32899	3	Y	7234	5716	0	1518
							594	4	5740	5					
02	SHUT IN		94533	-0-	94533	143607	3413	1	55476	3	Y	13516	11692	0	3342
							1760	4	19016	5					
03	246672	X	103065	-0-	-143607	-0-	3907	1	56314	3	Y	13706	14405	0	2643
							1537	4	26230	5					
04	125333	X	125333	-0-	-0-	-0-	5256	1	65730	3	Y	15454	13692	0	4405
							1390	4	35958	5					
05	150066	X	150066	-0-	-0-	-0-	5581	1	108191	3	Y	15063	16354	0	3114
							1812	4	17913	5					
06	93420	X	90533	-0-	-2887	-0-	3493	1	73655	3	Y	8409	9359	0	2164
							1090	4	3045	5					
07	96534	X	45299	-0-	-51235	-0-	1834	1	36732	3	Y	4515	5105	0	1574
							453	4	1313	5					
08	57744	X	57744	-0-	-0-	-0-	2450	1	47529	3	Y	5638	5775	0	1437
							613	4	950	5					
*09	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	2358	1	43799	3	Y	5075	5147	0	1365
							660	4	510	5					
10	96534	X	49345	-0-	-47189	-0-	2325	1	40415	3	Y	5131	5382	0	1114
							390	4	571	5					
11	90540	X	43481	-0-	-47059	-0-	1957	1	35066	3	Y	4642	3832	0	1924
							307	4	1045	5					
12	57753	X	39994	-0-	-17759	-0-	1922	1	32997	3	Y	4021	4434	0	1511
							350	4	302	5					

TOTAL GAS PROD: 901,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,404

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		87283	-0-	87283	87283	3370	1	58978	3	Y	12377	9779	0			2598
							1061	4	10259	5							
02	SHUT IN		171738	-0-	171738	259021	6190	1	100868	3	Y	24572	20995	0			6175
							3191	4	34460	5							
03	414507	X	155486	-0-	-259021	-0-	5891	1	85213	3	Y	20493	22716	0			3952
							2317	4	39523	5							
04	170730	X	99298	-0-	-71432	-0-	4163	1	52120	3	Y	12216	12686	0			3482
							1100	4	28477	5							
05	176421	X	85442	-0-	-90979	-0-	3179	1	61660	3	Y	8518	10239	0			1761
							1031	4	10202	5							
06	170730	X	63067	-0-	-107663	-0-	2407	1	51132	3	Y	6030	6239	0			1552
							800	4	2095	5							
07	176421	X	38694	-0-	-137727	-0-	1550	1	31300	3	Y	3944	4077	0			1419
							399	4	1107	5							
08	47923	X	47923	-0-	-0-	-0-	2057	1	39699	3	Y	4414	4706	0			1127
							517	4	795	5							
*09	42709	X	42709	-0-	-0-	-0-	2280	1	35719	3	Y	3407	3618	0			916
							544	4	418	5							
*10	85436	X	39871	-0-	-45565	-0-	2177	1	33377	3	Y	3197	3419	0			694
							326	4	474	5							
11	63060	X	32771	-0-	-30289	-0-	1850	1	26705	3	Y	2892	2388	0			1198
							236	4	799	5							
12	47926	X	29918	-0-	-18008	-0-	1798	1	24852	3	Y	2521	2772	0			947
							267	4	228	5							

TOTAL GAS PROD: 894,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,581

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 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	SHUT IN		91913	-0-	91913	91913	3538	1	61953	3	Y	13149	10389	0			2760
							1186	4	10772	5							
02	SHUT IN		148598	-0-	148598	240511	5338	1	86873	3	Y	21562	18948	0			5374
							2940	4	29729	5							
03	366666	X	126155	-0-	-240511	-0-	4724	1	68307	3	Y	17712	19670	0			3416
							1949	4	31692	5							
04	137970	X	92352	-0-	-45618	-0-	3823	1	47957	3	Y	12160	12110	0			3466
							1059	4	26137	5							
05	142569	X	92389	-0-	-50180	-0-	3386	1	65833	3	Y	10149	11517	0			2098
							1148	4	10858	5							
06	137970	X	75272	-0-	-62698	-0-	2870	1	60652	3	Y	7480	7653	0			1925
							1021	4	2501	5							
07	142569	X	43794	-0-	-98775	-0-	1714	1	34490	3	Y	5365	5211	0			2079
							462	4	1226	5							
08	52897	X	52897	-0-	-0-	-0-	2209	1	43517	3	Y	5179	6006	0			1252
							599	4	875	5							
*09	46282	X	46282	-0-	-0-	-0-	2093	1	38264	3	Y	4424	4486	0			1190
							610	4	449	5							
10	92380	X	42819	-0-	-49561	-0-	2182	1	35073	3	Y	4280	4541	0			929
							357	4	499	5							
11	75270	X	35905	-0-	-39365	-0-	2067	1	28332	3	Y	3995	3268	0			1656
							262	4	849	5							
12	52886	X	33951	-0-	-18935	-0-	1952	1	27558	3	Y	3519	3853	0			1322
							316	4	254	5							

TOTAL GAS PROD: 882,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,974

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		69248	-0-	69248	69248	2192	1	60253	3	Y	5320	4237	0			1083
							951	4	5852	9							
05	SHUT IN		261310	-0-	261310	330558	6525	1	228980	3	Y	20908	18366	0			3625
							2806	4	22999	9							
06	DELQ PR		278103	-0-	278103	608661	6978	1	249949	3	Y	17252	16438	0			4439
							2199	4	18977	9							
07	821228	X	212567	-0-	-608661	-0-	5074	1	190583	3	Y	14548	14837	0			4150
							907	4	16003	9							
08	277512	X	169029	-0-	-108483	-0-	4184	1	151721	3	Y	10974	12285	0			2839
							1053	4	12071	9							
*09	132855	X	132855	-0-	-0-	-0-	3855	1	118744	3	Y	8591	9109	0			2321
							806	4	9450	9							
10	117145	X	117145	-0-	-0-	-0-	3558	1	105229	3	Y	7209	7965	0			1565
							428	4	7930	9							
11	268560	X	110185	-0-	-158375	-0-	3387	1	99365	3	Y	6402	5314	0			2653
							391	4	7042	9							
12	212567	X	90952	-0-	-121615	-0-	3245	1	81252	3	Y	5332	5982	0			2003
							590	4	5865	9							

TOTAL GAS PROD: 1,441,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,536

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		132566	-0-	132566	132566	4448	1	122169	3	Y	3655	3061	0			594
							1928	4	4021	9							
05	SHUT IN		419416	-0-	419416	551982	11056	1	387703	3	Y	14462	12548	0			2508
							4749	4	15908	9							
06	DELQ PR		405778	-0-	405778	957760	10619	1	379797	3	Y	10523	10323	0			2708
							3787	4	11575	9							
07	1372386	X	414626	-0-	-957760	-0-	10363	1	389022	3	Y	11998	11283	0			3423
							2043	4	13198	9							
08	377952	X	323741	-0-	-54211	-0-	8408	1	304799	3	Y	7685	9108	0			2000
							2080	4	8454	9							
*09	259500	X	259500	-0-	-0-	-0-	7920	1	243966	3	Y	5441	5971	0			1470
							1629	4	5985	9							
10	216800	X	216800	-0-	-0-	-0-	6929	1	205056	3	Y	3631	4313	0			788
							821	4	3994	9							
11	365760	X	181026	-0-	-184734	-0-	5850	1	171667	3	Y	2586	2302	0			1072
							664	4	2845	9							
12	377952	X	126701	-0-	-251251	-0-	4752	1	119020	3	Y	1890	2252	0			710
							850	4	2079	9							

TOTAL GAS PROD: 2,480,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933

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-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		122326	-0-	122326	122326		4151	1	113994	3	Y	2165	1748	0			417
								1799	4	2382	9							
05	SHUT IN		362303	-0-	362303	484629		9642	1	338072	3	Y	9498	8268	0			1647
								4141	4	10448	9							
06	DELQ PR		445654	-0-	445654	930283		11651	1	416707	3	Y	11887	10476	0			3058
								4220	4	13076	9							
07	1413012	X	482729	-0-	-930283	-0-		12104	1	454175	3	Y	12694	12131	0			3621
								2487	4	13963	9							
08	450120	X	406118	-0-	-44002	-0-		10561	1	382687	3	Y	9104	10464	0			2261
								2856	4	10014	9							
*09	292128	X	292128	-0-	-0-	-0-		8907	1	274229	3	Y	6354	6898	0			1717
								2003	4	6989	9							
10	234118	X	234118	-0-	-0-	-0-		7467	1	220746	3	Y	4490	5232	0			975
								966	4	4939	9							
11	435600	X	205747	-0-	-229853	-0-		6626	1	194294	3	Y	3641	3107	0			1509
								822	4	4005	9							
12	450120	X	151337	-0-	-298783	-0-		5651	1	141451	3	Y	2845	3285	0			1069
								1105	4	3130	9							

TOTAL GAS PROD: 2,702,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,678

GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061

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-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		78023	-0-	78023	78023		2552	1	70120	3	Y	3858	3175	0			683
								1107	4	4244	9							
05	SHUT IN		236674	-0-	236674	314697		6096	1	213805	3	Y	12866	11318	0			2231
								2620	4	14153	9							
06	DELQ PR		256249	-0-	256249	570946		6537	1	233919	3	Y	12363	11413	0			3181
								2194	4	13599	9							
07	774488	X	203542	-0-	-570946	-0-		4997	1	187548	3	Y	9132	9708	0			2605
								952	4	10045	9							
08	260834	X	166434	-0-	-94400	-0-		4242	1	153808	3	Y	6629	7539	0			1695
								1092	4	7292	9							
*09	126541	X	126541	-0-	-0-	-0-		3786	1	116631	3	Y	4831	5221	0			1305
								810	4	5314	9							
10	106833	X	106833	-0-	-0-	-0-		3343	1	98891	3	Y	3807	4286	0			826
								411	4	4188	9							
11	252420	X	92940	-0-	-159480	-0-		2941	1	86275	3	Y	3070	2624	0			1272
								347	4	3377	9							
12	203546	X	69602	-0-	-133944	-0-		2559	1	64053	3	Y	2286	2699	0			859
								475	4	2515	9							

TOTAL GAS PROD: 1,336,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,842

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		61241	-0-	61241	61241	1947	1	53535	3	Y	4467	3526	0			941
							845	4	4914	9							
05	SHUT IN		231296	-0-	231296	292537	5725	1	200945	3	Y	20149	17596	0			3494
							2462	4	22164	9							
06	DELQ PR		265535	-0-	265535	558072	6662	1	238357	3	Y	16558	15792	0			4260
							2302	4	18214	9							
07	757561	X	199489	-0-	-558072	-0-	4766	1	178874	3	Y	13559	13951	0			3868
							934	4	14915	9							
08	265608	X	149550	-0-	-116058	-0-	3740	1	135921	3	Y	8990	10505	0			2353
							9889	9									
*09	111306	X	111306	-0-	-0-	-0-	3259	1	100593	3	Y	6776	7298	0			1831
							7454	9									
10	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	3325	1	98368	3	Y	6168	6660	0			1339
							6785	9									
11	145170	X	87713	-0-	-57457	-0-	2708	1	79471	3	Y	5031	4285	0			2085
							5534	9									
12	199485	X	76771	-0-	-122714	-0-	2773	1	69618	3	Y	3982	4571	0			1496
							4380	9									

TOTAL GAS PROD: 1,291,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,680

GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		105123	-0-	105123	-0-	3544	1	97326	3	Y	2470	2005	0			465
							1536	4	2717	9							
05	370512	X	319713	-0-	-50799	-0-	8479	1	297327	3	Y	9332	8179	0			1618
							3642	4	10265	9							
06	DELQ PR		360518	-0-	360518	360518	9426	1	337221	3	Y	9631	8771	0			2478
							3277	4	10594	9							
07	704884	X	344366	-0-	-360518	-0-	8640	1	324296	3	Y	8843	8798	0			2523
							1703	4	9727	9							
08	370512	X	269102	-0-	-101410	-0-	6996	1	253743	3	Y	5935	6921	0			1537
							1834	4	6529	9							
*09	207636	X	207636	-0-	-0-	-0-	6327	1	195181	3	Y	4316	4687	0			1166
							1380	4	4748	9							
10	179231	X	179231	-0-	-0-	-0-	5712	1	169143	3	Y	3326	3770	0			722
							717	4	3659	9							
11	358560	X	169256	-0-	-189304	-0-	5461	1	160330	3	Y	2553	2217	0			1058
							657	4	2808	9							
12	344379	X	113749	-0-	-230630	-0-	4262	1	106791	3	Y	1717	2130	0			645
							807	4	1889	9							

TOTAL GAS PROD: 2,068,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		134022	-0-	134022	134022	4462	1	122564	3	N	4602	3830	0			772
							1934	4	5062	9							
05	SHUT IN		430436	-0-	430436	564458	11275	1	395386	3	N	17211	14999	0			2984
							4843	4	18932	9							
06	1019162	X	454704	-0-	-564458	-0-	11791	1	422041	3	N	15583	14558	0			4009
							3731	4	17141	9							
07	505213	X	505213	-0-	-0-	-0-	12580	1	472300	3	N	16431	15753	0			4687
							2259	4	18074	9							
08	487320	X	392727	-0-	-94593	-0-	10149	1	368054	3	N	10972	12918	0			2741
							2455	4	12069	9							
09	471600	X	289801	-0-	-181799	-0-	8778	1	270477	3	N	7983	8567	0			2157
							1765	4	8781	9							
10	487320	X	244672	-0-	-242648	-0-	7755	1	229679	3	N	5763	6669	0			1251
							899	4	6339	9							
11	471600	X	NO RPT	-0-	-471600	-0-					N	NO RPT					1251
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1251

TOTAL GAS PROD: 2,451,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,545

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
YELLOW JACKET WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296

05	0		90452	-0-	90452	90452	219	1	90059	3	Y	158					158
							174	9									
06	279295	X	188843	-0-	-90452	-0-	724	1	187907	3	Y	193	234	1			117
							212	9									
07	DELQ PR		171368	-0-	171368	171368	1105	1	170030	3	Y	212	190	1			139
							233	9									
08	327379	X	156011	-0-	-171368	-0-	897	1	154880	3	Y	213	303	1			49
							234	9									
09	134850	X	134850	-0-	-0-	-0-	609	1	134130	3	Y	101	94	1			56
							111	9									
10	103501	X	103501	-0-	-0-	-0-	376	1	103050	3	Y	68	81	1			43
							75	9									
11	102836	X	102836	-0-	-0-	-0-	493	1	102241	3	Y	93	81	1			55
							102	9									
12	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	435	1	94825	3	Y	81	78	1			58
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 1,043,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

YELLOW JACKET WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375

05	0		92031	-0-	92031	92031	222	1	91642	3	Y	152					152
							167	9									
06	300075	X	208044	-0-	-92031	-0-	798	1	206866	3	Y	345	337	1			160
							380	9									
07	DELQ PR		185852	-0-	185852	185852	1199	1	184492	3	Y	146	174	1			132
							161	9									
08	348019	X	162167	-0-	-185852	-0-	932	1	161073	3	Y	147	236	1			43
							162	9									
09	229050	X	137447	-0-	-91603	-0-	620	1	136720	3	Y	97	88	1			52
							107	9									
10	236685	X	114392	-0-	-122293	-0-	416	1	113853	3	Y	112	110	1			54
							123	9									
11	208050	X	117873	-0-	-90177	-0-	565	1	117163	3	Y	132	108	1			78
							145	9									
12	185845	X	109796	-0-	-76049	-0-	501	1	109189	3	Y	96	105	1			69
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 1,127,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
CICADA WELL #: 1H RRCID -> 300334 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 13361 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
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		1737	-0-	1737	1737	1736	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CICADA WELL #: 2H RRCID -> 300335 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 13388 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
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		3311	-0-	3311	3311	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTIPEDE NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300453 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12980 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
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-

CENTIPEDE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300454 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13346 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
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-

LOCUST WELL #: 1H RRCID -> 300674 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 13894 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
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		5621	-0-	5621	5621	5621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 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

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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	205	203	1	10
							2	4	226	9					
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	61	50	1	21
							67	9							
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	136	1	24	9	N	22	35	1	8
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	139	1	90	9	N	82	82	1	8
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	163	1	47	9	N	43	43	1	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	93	1	9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	12	13	1	8
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	4	4	1	8
							1	4	4	9					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94	1	8

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4	N	157			218
							173	9							
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	9	N	44			262
03	3100	N	3995	-0-	895	895	286	1	3546	2	N	142	184	1	220
							7	4	156	9					
04	967	N	72	-0-	-895	-0-	9	1	63	9	N	57			277
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	177	1	2435	2	N	38			315
							3	4	42	9					
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	60	181	1	194
							1	4	66	9					
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1843	2	N	-0-			194
							2	4							
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	671	1	6796	2	N	-0-			194
							19	4							
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	674	1	4498	2	N	-0-			194
							120	4							
10	992	X	214	-0-	-778	-0-	28	1	181	2	N	-0-			194
							5	4							
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	208	1	1106	2	N	-0-			194
							4	4							
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	923	1	5807	2	N	-0-			194
							64	4							

TOTAL GAS PROD: 30,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	34					335
02	252	N	94	-0-	-158	-0-	31	1	63	9	N	57	187	1			205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	2					209
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					261
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	101					362
							1	4	111	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	184	1			229
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	743	2	N	81	183	1			127
							20	4	89	9							
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	107	1	695	2	N	92					219
							18	4	101	9							
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	254	1	1352	2	N	134	182	1			171
							5	4	147	9							
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	387	1	2433	2	N	128	187	1			112
							27	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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. (I) GAS LIFT(L)	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-					152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	36	-0-	-2506	-0-	36	1			Y	-0-					42
02	5320	X	54	-0-	-5266	-0-	54	3			Y	-0-					42
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					42
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					42
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	5					47
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	44	1			3
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
MCCARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					13
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	4					17
							4	9									
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					17
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

01	46190	X	43857	-0-	-2333	-0-	400	1	42925	3	N	484	384	1	2	8	1179
							532	9									
02	44408	X	34921	-0-	-9487	-0-	299	1	34150	3	N	429	576	1			1032
							472	9									
03	49166	X	40415	-0-	-8751	-0-	148	1	39755	3	N	465	571	1			926
							512	9									
04	45750	X	39806	-0-	-5944	-0-	604	1	38705	3	N	452	384	1	1	8	993
							497	9									
05	45260	X	38818	-0-	-6442	-0-	238	1	38131	3	N	408	380	1			1021
							449	9									
06	42450	X	36815	-0-	-5635	-0-	689	1	35712	3	N	376	365	1			1032
							414	9									
07	41137	X	40446	-0-	-691	-0-	1535	1	38476	3	N	395	373	1	2	8	1052
							435	9									
08	41137	X	34971	-0-	-6166	-0-	1413	1	33197	3	N	328	374	1			1006
							361	9									
09	39810	X	36227	-0-	-3583	-0-	1439	1	34396	3	N	356	374	1	4	8	984
							392	9									
10	40455	X	37316	-0-	-3139	-0-	1707	1	35171	3	N	398	374	1	2	8	1006
							438	9									
11	39150	X	36779	-0-	-2371	-0-	1244	1	35080	3	N	414	380	1			1040
							455	9									
12	40455	X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					N	NO RPT					1040

TOTAL GAS PROD: 420,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,505

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57257	X	51519	-0-	-5738	-0-	754	1	50233	3	Y	484	479	1	1	8	1337
							532	9									
02	48356	X	34185	-0-	-14171	-0-	847	1	32815	3	Y	475	416	1			1396
							523	9									
03	56048	X	43795	-0-	-12253	-0-	178	1	41460	3	Y	1961	956	1			2401
							2157	9									
04	54240	X	44056	-0-	-10184	-0-	1082	1	42113	3	Y	783	828	1			2356
							861	9									
05	56048	X	27182	-0-	-28866	-0-	1060	1	25874	3	Y	225	223	1			2358
							248	9									
06	81719	X	81719	-0-	-0-	-0-	1830	1	78999	3	Y	809	853	1			2314
							890	9									
07	61374	X	61374	-0-	-0-	-0-	551	1	59800	3	Y	619	648	1			2285
							342	4	681	9							
08	45539	X	45382	-0-	-157	-0-	532	1	44180	3	Y	435	430	1			2290
							191	4	479	9							
09	81720	X	48333	-0-	-33387	-0-	838	1	46701	3	Y	530	466	1	3	8	2351
							211	4	583	9							
10	84444	X	24798	-0-	-59646	-0-	664	1	23765	3	Y	231	182	1			2400
							115	4	254	9							
11	81720	X	14272	-0-	-67448	-0-	275	1	13822	3	Y	72	143	1			2329
							96	4	79	9							
12	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					Y	NO RPT					2329

TOTAL GAS PROD: 476,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66495	X	59225	-0-	-7270	-0-	1067	1	57620	3	Y	489	484	1	2	8	2081
							538	9									
02	55916	X	40694	-0-	-15222	-0-	1291	1	38968	3	Y	395	363	1			2113
							435	9									
03	62403	X	50747	-0-	-11656	-0-	1101	1	48998	3	Y	589	380	1			2322
							648	9									
04	60390	X	50283	-0-	-10107	-0-	1503	1	48493	3	Y	261	288	1			2295
							287	9									
05	62403	X	28961	-0-	-33442	-0-	1404	1	27312	3	Y	223	155	1			2363
							245	9									
06	100393	X	100393	-0-	-0-	-0-	999	1	98216	3	Y	1071	1026	1			2408
							1178	9									
07	84570	X	84570	-0-	-0-	-0-	764	1	82664	3	Y	616	670	1			2354
							464	4	678	9							
08	53177	X	53177	-0-	-0-	-0-	622	1	51753	3	Y	526	503	1			2377
							223	4	579	9							
09	100380	X	53753	-0-	-46627	-0-	914	1	52038	3	Y	512	469	1	5	8	2415
							238	4	563	9							
10	103726	X	27634	-0-	-76092	-0-	736	1	26481	3	Y	257	193	1	1	8	2478
							134	4	283	9							
11	100380	X	15600	-0-	-84780	-0-	294	1	14885	3	Y	288	234	1			2532
							104	4	317	9							
12	84568	X	NO RPT	-0-	-84568	-0-					Y	NO RPT					2532

TOTAL GAS PROD: 565,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	41900	-0-	-260	-0-		261	1	41368	3	N	246	383	1	1	8	744
								271	9									
02	33264	X	30957	-0-	-2307	-0-		1033	1	29739	3	N	168	179	1			733
								185	9									
03	45043	X	35648	-0-	-9395	-0-		280	1	35178	3	N	173	193	1			713
								190	9									
04	43590	X	36929	-0-	-6661	-0-		37	1	36693	3	N	181					894
								199	9									
05	45043	X	19541	-0-	-25502	-0-		756	1	18687	3	N	89	195	1			788
								98	9									
06	40560	X	36695	-0-	-3865	-0-		178	1	36297	3	N	200	187	1			801
								220	9									
07	38161	X	34221	-0-	-3940	-0-		447	1	33417	3	N	184	187	1	1	8	797
								155	4	202	9							
08	38161	X	29750	-0-	-8411	-0-		448	1	29032	3	N	138	182	1			753
								118	4	152	9							
09	36930	X	34133	-0-	-2797	-0-		458	1	33358	3	N	175	191	1	3	8	734
								124	4	193	9							
10	37913	X	17914	-0-	-19999	-0-		210	1	17654	3	N	19	130	5			623
								29	4	21	9							
11	36690	X	24814	-0-	-11876	-0-		195	1	24454	3	N	87					710
								69	4	96	9							
12	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-						Y	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 342,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58462	X	58462	-0-	-0-	-0-		532	1	57060	3	Y	791	834	1	3	8	925
								870	9									
02	50904	X	49844	-0-	-1060	-0-		428	1	48865	3	Y	501	535	1			891
								551	9									
03	55924	X	47325	-0-	-8599	-0-		172	1	46162	3	Y	901	579	1			1213
								991	9									
04	56580	X	47899	-0-	-8681	-0-		725	1	46495	3	Y	617	593	1	1	8	1236
								679	9									
05	58466	X	44770	-0-	-13696	-0-		274	1	43855	3	Y	583	638	1			1181
								641	9									
06	56580	X	43384	-0-	-13196	-0-		810	1	41959	3	Y	559	557	1			1183
								615	9									
07	55180	X	47400	-0-	-7780	-0-		120	1	46171	3	Y	727	679	1			1231
								309	4	800	9							
08	49507	X	45157	-0-	-4350	-0-		82	1	44263	3	Y	490	465	1			1256
								273	4	539	9							
09	58644	X	58644	-0-	-0-	-0-		1	1	57326	3	Y	939	816	1	8	8	1371
								284	4	1033	9							
10	80852	X	80852	-0-	-0-	-0-		410	1	79135	3	Y	941	736	1	3	8	1573
								272	4	1035	9							
11	72242	X	72242	-0-	-0-	-0-		999	1	70160	3	Y	754	1063	1			1264
								254	4	829	9							
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-						Y	NO RPT					1264

TOTAL GAS PROD: 595,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,803

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	22726	-0-	-3841	-0-	207	1	22182	3	Y	306	265	1	7	8	155
							337	9									
02	26852	X	17220	-0-	-9632	-0-	148	1	16826	3	Y	224	227	1			152
							246	9									
03	29729	X	17372	-0-	-12357	-0-	64	1	17097	3	Y	192	145	1			199
							211	9									
04	28770	X	16372	-0-	-12398	-0-	249	1	15974	3	Y	135	147	1			187
							149	9									
05	24459	X	15561	-0-	-8898	-0-	95	1	15292	3	Y	158	156	1			189
							174	9									
06	21990	X	11467	-0-	-10523	-0-	216	1	11172	3	Y	72	74	1			187
							79	9									
07	19065	X	11719	-0-	-7346	-0-	68	1	11543	3	Y	74	76	1			185
							27	4	81	9							
08	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-	10	1			175
09	16380	X	7770	-0-	-8610	-0-	54	1	7644	3	Y	54	48	1			181
							13	4	59	9							
10	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	216	1	26378	3	Y	513	406	1	1	8	287
							108	4	564	9							
11	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	290	1	23387	3	Y	187	251	1			223
							102	4	206	9							
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 171,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74131	-0-	-10933	-0-	680	1	72868	3	Y	530	511	1	7	8	891
							583	9									
02	94472	X	61046	-0-	-33426	-0-	526	1	59982	3	Y	489	488	1			892
							538	9									
03	104594	X	61355	-0-	-43239	-0-	224	1	60372	3	Y	690	486	1	2	8	1094
							759	9									
04	88560	X	63329	-0-	-25231	-0-	964	1	61802	3	Y	512	548	1	4	8	1054
							563	9									
05	89683	X	55628	-0-	-34055	-0-	341	1	54687	3	Y	545	543	1			1056
							600	9									
06	71730	X	49617	-0-	-22113	-0-	929	1	48163	3	Y	477	449	1			1084
							525	9									
07	67580	X	54871	-0-	-12709	-0-	328	1	53866	3	Y	524	523	1			1085
							101	4	576	9							
08	65441	X	52770	-0-	-12671	-0-	316	1	51640	3	Y	706	617	1			1174
							37	4	777	9							
09	63330	X	42710	-0-	-20620	-0-	266	1	42039	3	Y	291	393	1	6	8	1066
							85	4	320	9							
10	58350	X	58350	-0-	-0-	-0-	503	1	57153	3	Y	409	374	1	4	8	1097
							244	4	450	9							
11	55920	X	55920	-0-	-0-	-0-	634	1	54569	3	Y	449	462	1			1084
							223	4	494	9							
12	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					1084

TOTAL GAS PROD: 629,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	37915	-0-	-5082	-0-	342	1	36719	3	Y	776	892	1	1	8	755
							854	9									
02	43064	X	25224	-0-	-17840	-0-	214	1	24354	3	Y	596	624	1			727
							656	9									
03	47678	X	32013	-0-	-15665	-0-	114	1	30667	3	Y	1120	726	1			1121
							1232	9									
04	46140	X	30783	-0-	-15357	-0-	462	1	29637	3	Y	622	625	1			1118
							684	9									
05	43183	X	27929	-0-	-15254	-0-	169	1	27053	3	Y	643	696	1			1065
							707	9									
06	36690	X	25806	-0-	-10884	-0-	477	1	24707	3	Y	565	570	1			1060
							622	9									
07	32023	X	24044	-0-	-7979	-0-	58	1	23086	3	Y	669	634	1			1095
							164	4	736	9							
08	32023	X	26599	-0-	-5424	-0-	48	1	25820	3	Y	519	478	1			1136
							160	4	571	9							
09	30780	X	23900	-0-	-6880	-0-	1	1	22931	3	Y	764	692	1	1	8	1207
							128	4	840	9							
10	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	217	1	30775	3	Y	728	583	1	1	8	1351
							111	4	801	9							
11	40181	X	40181	-0-	-0-	-0-	559	1	38978	3	Y	585	832	1			1104
							644	9									
12	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT					1104

TOTAL GAS PROD: 326,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,587

KENEDY UNIT WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762

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	75981	X	64668	-0-	-11313	-0-	3000	1	59964	3	Y	1549	1665	1			784
							1704	9									
02	64400	X	21684	-0-	-42716	-0-	1478	1	19664	3	Y	493	555	1			722
							542	9									
03	68975	X	35266	-0-	-33709	-0-	355	1	34009	3	Y	820	577	1	1	8	964
							902	9									
04	66750	X	45073	-0-	-21677	-0-	1108	1	42192	3	Y	1612	1365	1			1211
							1773	9									
05	68975	X	64255	-0-	-4720	-0-	2242	1	59774	3	Y	2035	2072	1			1174
							2239	9									
06	62580	X	60411	-0-	-2169	-0-	2275	1	56209	3	Y	1752	1861	1			1065
							1927	9									
07	58226	X	58226	-0-	-0-	-0-	3252	1	53228	3	Y	1500	1476	1			1089
							96	4	1650	9							
08	64263	X	55623	-0-	-8640	-0-	2769	1	50966	3	Y	1581	1528	1			1142
							149	4	1739	9							
09	62190	X	50627	-0-	-11563	-0-	2856	1	46561	3	Y	1036	1043	1			1135
							70	4	1140	9							
10	64263	X	50510	-0-	-13753	-0-	3010	1	45904	3	Y	1387	1391	1			1131
							70	4	1526	9							
11	60420	X	46579	-0-	-13841	-0-	2952	1	41991	3	Y	1410	1283	1			1258
							85	4	1551	9							
12	58218	X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					Y	NO RPT					1258

TOTAL GAS PROD: 552,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986

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	56668	X	46968	-0-	-9700	-0-	2896	1	43423	3	Y	590	640	1			687
							649	9									
02	50764	X	36201	-0-	-14563	-0-	2236	1	33481	3	Y	440	407	1			720
							484	9									
03	56203	X	35988	-0-	-20215	-0-	686	1	34009	3	Y	1175	745	1			1150
							1293	9									
04	54390	X	38708	-0-	-15682	-0-	1115	1	37018	3	Y	523	547	1			1126
							575	9									
05	56110	X	52504	-0-	-3606	-0-	997	1	50918	3	Y	535	590	1			1071
							589	9									
06	53369	X	53369	-0-	-0-	-0-	2487	1	49846	3	Y	942	923	1			1090
							1036	9									
07	47095	X	47095	-0-	-0-	-0-	2659	1	43478	3	Y	799	779	1			1110
							79	4	879	9							
08	52514	X	41500	-0-	-11014	-0-	2112	1	38513	3	Y	700	695	1			1115
							105	4	770	9							
09	53370	X	40674	-0-	-12696	-0-	2306	1	37818	3	Y	448	457	1			1106
							57	4	493	9							
10	55149	X	38359	-0-	-16790	-0-	2212	1	35611	3	Y	441	472	1			1075
							51	4	485	9							
11	53370	X	34260	-0-	-19110	-0-	2148	1	31548	3	Y	456	419	1			1112
							62	4	502	9							
12	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					1112

TOTAL GAS PROD: 465,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,049

GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349

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	55707	X	42716	-0-	-12991	-0-	3233	1	36980	3	Y	2275	2188	1			1253
							2503	9									
02	44240	X	33820	-0-	-10420	-0-	1027	1	30890	3	Y	1730	1679	1			1304
							1903	9									
03	45601	X	37651	-0-	-7950	-0-	503	1	34199	3	Y	2681	2068	1			1917
							2949	9									
04	44130	X	36493	-0-	-7637	-0-	596	1	33808	3	Y	1899	1950	1			1866
							2089	9									
05	45446	X	33624	-0-	-11822	-0-	360	1	31507	3	Y	1597	1548	1			1915
							1757	9									
06	41340	X	31176	-0-	-10164	-0-	1837	1	28093	3	Y	1133	1065	1			1983
							1246	9									
07	37696	X	30098	-0-	-7598	-0-	2916	1	25944	3	Y	1125	1267	1			1841
							1238	9									
08	57985	X	57985	-0-	-0-	-0-	6041	1	49446	3	Y	2271	2151	1			1961
							2498	9									
09	45651	X	45651	-0-	-0-	-0-	4960	1	39070	3	Y	1474	1841	1			1594
							1621	9									
10	40565	X	40565	-0-	-0-	-0-	5321	1	33586	3	Y	1507	1445	1			1656
							1658	9									
11	56100	X	30709	-0-	-25391	-0-	2224	1	27034	3	Y	1319	1221	1			1754
							1451	9									
12	57970	X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					Y	NO RPT					1754

TOTAL GAS PROD: 420,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,011

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	53501	-0-	-11041	-0-	3676 2984	1 9	46841	3	Y	2713	2611	1			2047
02	53928	X	40258	-0-	-13670	-0-	3052 2198	1 9	35008	3	Y	1998	1946	1			2099
03	57071	X	45108	-0-	-11963	-0-	641 3428	1 9	41039	3	Y	3116	2406	1			2809
04	54240	X	43231	-0-	-11009	-0-	2427 2488	1 9	38316	3	Y	2262	2319	1			2752
05	56048	X	42720	-0-	-13328	-0-	1669 2792	1 9	38259	3	Y	2538	2426	1			2864
06	51780	X	38030	-0-	-13750	-0-	1385 2532	1 9	34113	3	Y	2302	2108	1			3058
07	45105	X	44766	-0-	-339	-0-	4443 2405	1 9	37918	3	Y	2186	2470	1			2774
08	60776	X	60776	-0-	-0-	-0-	6287 2796	1 9	51693	3	Y	2542	2459	1			2857
09	53176	X	53176	-0-	-0-	-0-	5737 2200	1 9	45239	3	Y	2000	2108	1			2749
10	49474	X	49474	-0-	-0-	-0-	6415 2009	1 9	41050	3	Y	1826	1745	1			2830
11	48630	X	38580	-0-	-10050	-0-	2842 1946	1 9	33792	3	Y	1769	1619	1			2980
12	50251	X	NO RPT	-0-	-50251	-0-					Y	NO RPT					2980

TOTAL GAS PROD: 509,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,252

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	44694	-0-	-23630	-0-	2145 3104	1 9	39445	3	Y	2822	2798	1			737
02	52192	X	40324	-0-	-11868	-0-	2653 2663	1 9	35008	3	Y	2421	2485	1			673
03	57784	X	46176	-0-	-11608	-0-	871 4266	1 9	41039	3	Y	3878	2580	1			1971
04	54720	X	43281	-0-	-11439	-0-	2281 2684	1 9	38316	3	Y	2440	2332	1			2079
05	53258	X	43262	-0-	-9996	-0-	2241 2762	1 9	38259	3	Y	2511	2549	1			2041
06	43260	X	37975	-0-	-5285	-0-	1463 2399	1 9	34113	3	Y	2181	2345	1			1877
07	46190	X	36210	-0-	-9980	-0-	1532 66	1 4	31931 2681	3 9	Y	2437	2306	1			2008
08	46190	X	29913	-0-	-16277	-0-	1061 59	1 4	26970 1823	3 9	Y	1657	1702	1			1963
09	43290	X	34342	-0-	-8948	-0-	1316 66	1 4	30845 2115	3 9	Y	1923	1917	1			1969
10	43276	X	29075	-0-	-14201	-0-	1385 50	1 4	26123 1517	3 9	Y	1379	1477	1			1871
11	37980	X	28835	-0-	-9145	-0-	1345 120	1 4	25344 2026	3 9	Y	1842	1572	1			2141
12	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					Y	NO RPT					2141

TOTAL GAS PROD: 414,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,491

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
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. (I) GAS LIFT(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	42043	-0-	-4395	-0-	2696 2367	1 9	36980	3	Y	2152	2185	1			825
02	36092	X	35203	-0-	-889	-0-	2468 1845	1 9	30890	3	Y	1677	1735	1			767
03	39959	X	39327	-0-	-632	-0-	1761 3367	1 9	34199	3	Y	3061	2031	1			1797
04	38670	X	36319	-0-	-2351	-0-	167 2344	1 9	33808	3	Y	2131	2019	1			1909
05	39959	X	36610	-0-	-3349	-0-	1085 1767	1 9	33758	3	Y	1606	1698	1			1817
06	38670	X	29562	-0-	-9108	-0-	344 1125	1 9	28093	3	Y	1023	1154	1			1686
07	39339	X	28251	-0-	-11088	-0-	1120 58	1 4	25944 1129	3 9	Y	1026	979	1			1733
08	39339	X	26944	-0-	-12395	-0-	917 50	1 4	24723 1254	3 9	Y	1140	1110	1			1763
09	36330	X	27032	-0-	-9298	-0-	966 46	1 4	24676 1344	3 9	Y	1222	1221	1			1764
10	36611	X	22579	-0-	-14032	-0-	1097 35	1 4	20525 922	3 9	Y	838	903	1			1699
11	29550	X	26259	-0-	-3291	-0-	1180 86	1 4	23655 1338	3 9	Y	1216	1034	1			1881
12	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					1881

TOTAL GAS PROD: 350,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,092

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116095	X	95192	-0-	-20903	-0-	5892 3014	1 9	86286	3	Y	2740	2847	1			298
02	95284	X	79626	-0-	-15658	-0-	4913 2637	1 9	72076	3	Y	2397	2459	1			236
03	105493	X	86829	-0-	-18664	-0-	5388 3923	1 9	77518	3	Y	3566	2392	1			1410
04	100710	X	87227	-0-	-13483	-0-	2979 3108	1 9	81140	3	Y	2825	2654	1			1581
05	100502	X	89945	-0-	-10557	-0-	3913 2763	1 9	83269	3	Y	2512	2592	1			1501
06	92130	X	82968	-0-	-9162	-0-	3848 2868	1 9	76252	3	Y	2607	2753	1			1355
07	90148	X	84540	-0-	-5608	-0-	3604 159	1 4	77832 2945	3 9	Y	2677	2542	1			1490
08	90148	X	77312	-0-	-12836	-0-	3048 145	1 4	71921 2198	3 9	Y	1998	2027	1			1461
09	87240	X	70967	-0-	-16273	-0-	2748 136	1 4	65803 2280	3 9	Y	2073	2089	1			1445
10	89931	X	71315	-0-	-18616	-0-	3718 126	1 4	65307 2164	3 9	Y	1967	2037	1			1375
11	82980	X	65114	-0-	-17866	-0-	3199 283	1 4	59137 2495	3 9	Y	2268	1951	1			1692
12	84537	X	NO RPT	-0-	-84537	-0-					Y	NO RPT					1692

TOTAL GAS PROD: 891,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,630

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE B WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426

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	119288	X	98096	-0-	-21192	-0-	892	1	95628	3	Y	1433	1364	1	5	8	1181
							1576	9									
02	107744	X	78857	-0-	-28887	-0-	670	1	76452	3	Y	1577	1543	1			1215
							1735	9									
03	132401	X	95894	-0-	-36507	-0-	346	1	93225	3	Y	2112	1504	1	2	8	1821
							2323	9									
04	128130	X	98277	-0-	-29853	-0-	1487	1	95359	3	Y	1301	1437	1	2	8	1683
							1431	9									
05	132401	X	99798	-0-	-32603	-0-	608	1	97482	3	Y	1553	1534	1			1702
							1708	9									
06	94920	X	87248	-0-	-7672	-0-	1621	1	84040	3	Y	1443	1348	1			1797
							1587	9									
07	101556	X	86959	-0-	-14597	-0-	541	1	84647	3	Y	1455	1469	1			1783
							170	4	1601	9							
08	101556	X	87610	-0-	-13946	-0-	490	1	84837	3	Y	2009	1753	1			2039
							73	4	2210	9							
09	98280	X	93678	-0-	-4602	-0-	527	1	91722	3	Y	1114	1360	1	10	8	1783
							204	4	1225	9							
10	99789	X	94724	-0-	-5065	-0-	771	1	92324	3	Y	1125	1070	1	3	8	1835
							391	4	1238	9							
11	87240	X	68126	-0-	-19114	-0-	710	1	66262	3	Y	813	929	1			1719
							260	4	894	9							
12	96813	X	NO RPT	-0-	-96813	-0-					Y	NO RPT					1719

TOTAL GAS PROD: 989,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,935

BUMBLE BEE B WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678

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	145731	X	100854	-0-	-44877	-0-	916	1	98222	3	Y	1560	1429	1	9	8	728
							1716	9									
02	118412	X	87764	-0-	-30648	-0-	747	1	85171	3	Y	1678	1639	1			767
							1846	9									
03	125178	X	94410	-0-	-30768	-0-	339	1	91292	3	Y	2526	1777	1	2	8	1514
							2779	9									
04	117510	X	89243	-0-	-28267	-0-	1346	1	86278	3	Y	1472	1638	1	5	8	1343
							1619	9									
05	109740	X	89525	-0-	-20215	-0-	544	1	87234	3	Y	1588	1584	1			1347
							1747	9									
06	97590	X	83521	-0-	-14069	-0-	1551	1	80410	3	Y	1418	1332	1			1433
							1560	9									
07	97154	X	82888	-0-	-14266	-0-	504	1	80799	3	Y	1296	1330	1			1399
							159	4	1426	9							
08	94395	X	78939	-0-	-15456	-0-	451	1	77460	3	Y	874	851	1			1422
							67	4	961	9							
09	89250	X	77818	-0-	-11432	-0-	446	1	76435	3	Y	710	802	1	12	8	1318
							156	4	781	9							
10	89528	X	72461	-0-	-17067	-0-	608	1	70342	3	Y	1099	970	1	3	8	1444
							302	4	1209	9							
11	83520	X	68833	-0-	-14687	-0-	786	1	66262	3	Y	1371	1368	1			1447
							277	4	1508	9							
12	82894	X	NO RPT	-0-	-82894	-0-					Y	NO RPT					1447

TOTAL GAS PROD: 926,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,592

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE B WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076

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	73377	X	49513	-0-	-23864	-0-		454	1	48701	3	Y	325	290	1	5	8	141
								358	9									
02	60620	X	45523	-0-	-15097	-0-		392	1	44766	3	Y	332	325	1			148
								365	9									
03	64945	X	48353	-0-	-16592	-0-		177	1	47724	3	Y	411	297	1	2	8	260
								452	9									
04	58410	X	45506	-0-	-12904	-0-		695	1	44589	3	Y	202	233	1	4	8	225
								222	9									
05	56544	X	39846	-0-	-16698	-0-		246	1	39407	3	Y	175	179	1			221
								193	9									
06	53650	X	53650	-0-	-0-	-0-		1012	1	52430	3	Y	189	175	1			235
								208	9									
07	50406	X	46758	-0-	-3648	-0-		306	1	46171	3	Y	167	171	1			231
								97	4	184	9							
08	52163	X	52163	-0-	-0-	-0-		318	1	51640	3	Y	149	138	1			242
								41	4	164	9							
09	53640	X	50523	-0-	-3117	-0-		295	1	49683	3	Y	405	375	1	11	8	261
								99	4	446	9							
10	55428	X	49383	-0-	-6045	-0-		375	1	48360	3	Y	418	379	1	2	8	298
								188	4	460	9							
11	53640	X	35952	-0-	-17688	-0-		334	1	35080	3	Y	376	402	1			272
								124	4	414	9							
12	52204	X	NO RPT	-0-	-52204	-0-						Y	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 517,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,149

WINDHAM A WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879

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	149525	X	149525	-0-	-0-	-0-		7040	1	136267	3	Y	5653	5718	1	4	8	1527
								6218	9									
02	124256	X	124256	-0-	-0-	-0-		935	1	118160	3	Y	4692	4364	1			1855
								5161	9									
03	135503	X	135503	-0-	-0-	-0-		769	1	130001	3	Y	4303	4690	1	2	8	1466
								4733	9									
04	131889	X	131889	-0-	-0-	-0-		3564	1	123878	3	Y	4043	4119	1	4	8	1386
								4447	9									
05	136257	X	136257	-0-	-0-	-0-		6111	1	124871	3	Y	4795	5112	1			1069
								5275	9									
06	115990	X	115990	-0-	-0-	-0-		982	1	111353	3	Y	3323	3417	1	1	8	974
								3655	9									
07	110150	X	110150	-0-	-0-	-0-		1404	1	106592	3	Y	1958	1976	1			956
								2154	9									
08	136276	X	103926	-0-	-32350	-0-		865	1	99716	3	Y	3041	3034	1			963
								3345	9									
09	131880	X	89101	-0-	-42779	-0-		170	1	86064	3	Y	2606	2512	1	6	8	1051
								2867	9									
10	136245	X	86479	-0-	-49766	-0-		73	1	83496	3	Y	2645	2719	1	2	8	975
								2910	9									
11	115980	X	72910	-0-	-43070	-0-		83	1	70323	3	Y	2276	2214	1			1037
								2504	9									
12	110143	X	NO RPT	-0-	-110143	-0-						Y	NO RPT					1037

TOTAL GAS PROD: 1,255,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,335

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
WINDHAM A WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 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	124788	X	124788	-0-	-0-	-0-	5298 4187	1 9	115303	3	Y	3806	3851	1	3	8	859
02	108826	X	108826	-0-	-0-	-0-	3503 3381	1 9	101942	3	Y	3074	2868	1			1065
03	110900	X	110900	-0-	-0-	-0-	1694 3280	1 9	105926	3	Y	2982	3243	1	1	8	803
04	113787	X	113787	-0-	-0-	-0-	1664 2539	1 9	109584	3	Y	2308	2350	1	1	8	760
05	120713	X	120713	-0-	-0-	-0-	2720 2728	1 9	115265	3	Y	2480	2668	1			572
06	100110	X	90364	-0-	-9746	-0-	761 2180	1 9	87423	3	Y	1982	2021	1			533
07	103447	X	85756	-0-	-17691	-0-	1077 3018	1 9	81661	3	Y	2744	2659	1			618
08	120714	X	77339	-0-	-43375	-0-	646 2135	1 9	74558	3	Y	1941	2039	1			520
09	116820	X	66346	-0-	-50474	-0-	126 2010	1 9	64210	3	Y	1827	1757	1	4	8	586
10	120714	X	64063	-0-	-56651	-0-	54 2043	1 9	61966	3	Y	1857	1908	1	2	8	533
11	90360	X	60128	-0-	-30232	-0-	69 1773	1 9	58286	3	Y	1612	1567	1			578
12	85746	X	NO RPT	-0-	-85746	-0-					Y	NO RPT					578

TOTAL GAS PROD: 1,023,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,613

WINDHAM A WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147004	X	147004	-0-	-0-	-0-	1725 3771	1 9	141508	3	Y	3428	3455	1	3	8	1970
02	122438	X	122438	-0-	-0-	-0-	1128 3150	1 9	118160	3	Y	2864	2672	1			2162
03	124764	X	124764	-0-	-0-	-0-	1136 3257	1 9	120371	3	Y	2961	3191	1	2	8	1930
04	123578	X	123578	-0-	-0-	-0-	1717 2748	1 9	119113	3	Y	2498	2563	1	1	8	1864
05	127818	X	127818	-0-	-0-	-0-	4939 2811	1 9	120068	3	Y	2555	2761	1			1658
06	107010	X	101610	-0-	-5400	-0-	855 2275	1 9	98480	3	Y	2068	2107	1	1	8	1618
07	110577	X	101956	-0-	-8621	-0-	1299 3131	1 9	97526	3	Y	2846	2758	1			1706
08	127813	X	93109	-0-	-34704	-0-	791 1892	1 9	90426	3	Y	1720	1836	1			1590
09	123690	X	79092	-0-	-44598	-0-	154 1429	1 9	77509	3	Y	1299	1268	1	2	8	1619
10	127813	X	76040	-0-	-51773	-0-	65 1717	1 9	74258	3	Y	1561	1583	1	1	8	1596
11	101610	X	68148	-0-	-33462	-0-	78 1509	1 9	66561	3	Y	1372	1331	1			1637
12	101959	X	NO RPT	-0-	-101959	-0-					Y	NO RPT					1637

TOTAL GAS PROD: 1,165,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,172

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

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	137086	X	137086	-0-	-0-	-0-	2772 3288	1 9	131026	3	Y	2989	3006	1	4	8	1350
02	132102	X	132102	-0-	-0-	-0-	4036 2955	1 9	125111	3	Y	2686	2518	1			1518
03	132175	X	132175	-0-	-0-	-0-	2353 2229	1 9	127593	3	Y	2026	2160	1	1	8	1383
04	128060	X	128060	-0-	-0-	-0-	1982 2200	1 9	123878	3	Y	2000	2038	1	4	8	1341
05	129516	X	129516	-0-	-0-	-0-	7703 1745	1 9	120068	3	Y	1586	1760	1			1167
06	117600	X	99719	-0-	-17881	-0-	838 1927	1 9	96954	3	Y	1752	1757	1	1	8	1161
07	121520	X	99009	-0-	-22511	-0-	1270 2310	1 9	95429	3	Y	2100	2044	1			1217
08	132339	X	92916	-0-	-39423	-0-	786 1750	1 9	90380	3	Y	1591	1661	1			1147
09	128070	X	78092	-0-	-49978	-0-	152 1496	1 9	76444	3	Y	1360	1315	1	6	8	1186
10	129518	X	73437	-0-	-56081	-0-	63 1403	1 9	71971	3	Y	1275	1321	1	2	8	1138
11	99720	X	69116	-0-	-30604	-0-	80 1258	1 9	67778	3	Y	1144	1109	1			1173
12	99014	X	NO RPT	-0-	-99014	-0-					Y	NO RPT					1173

TOTAL GAS PROD: 1,171,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,509

MCCARN B WELL #: 3H RRCID -> 299764 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13255 PERF.13453 - 21084

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
06	0		7415	-0-	7415	7415	8 100	1 9	7307	3	Y	91	33	1			58
07	218798	X	211383	-0-	-7415	-0-	111 1189	1 9	210083	3	Y	1081	1030	1			109
08	217465	X	190782	-0-	-26683	-0-	125 943	1 9	189714	3	Y	857	756	1			210
09	210450	X	169244	-0-	-41206	-0-	132 568	1 9	168544	3	Y	516	573	1	27	8	126
10	217465	X	107322	-0-	-110143	-0-	95 333	1 9	106894	3	Y	303	309	1	5	8	115
11	210450	X	27440	-0-	-183010	-0-	23 122	1 9	27295	3	Y	111	147	1			79
12	211389	X	NO RPT	-0-	-211389	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 713,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

MCCARN B WELL #: 2H RRCID -> 299765 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13326 - 21497

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
06	0		9302	-0-	9302	9302	10 107	1 9	9185	3	Y	97	35	1			62
07	214542	X	205240	-0-	-9302	-0-	108 820	1 9	204312	3	Y	745	731	1			76
08	216380	X	194170	-0-	-22210	-0-	127 663	1 9	193380	3	Y	603	532	1			147
09	209400	X	181990	-0-	-27410	-0-	143 433	1 9	181414	3	Y	394	418	1	31	8	92
10	216380	X	208256	-0-	-8124	-0-	181 408	1 9	207667	3	Y	371	331	1	8	8	124
11	209400	X	121099	-0-	-88301	-0-	127 237	1 9	120735	3	Y	215	218	1			121
12	205251	X	NO RPT	-0-	-205251	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 920,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
MCCARN A2 WELL #: 2H RRCID -> 299767 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13307 - 22829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12795	-0-	12795	12795	13	1	12600	3	Y	165	60	1			105
							182	9									
07	253409	X	240614	-0-	-12795	-0-	127	1	239676	3	Y	737	766	1			76
							811	9									
08	268057	X	239212	-0-	-28845	-0-	157	1	238485	3	Y	518	470	1			124
							570	9									
09	259410	X	220970	-0-	-38440	-0-	173	1	220405	3	Y	356	374	1	23	8	83
							392	9									
10	268057	X	230801	-0-	-37256	-0-	200	1	230173	3	Y	389	337	1	6	8	129
							428	9									
11	259410	X	199702	-0-	-59708	-0-	232	1	199262	3	Y	189	204	1			114
							208	9									
12	240622	X	NO RPT	-0-	-240622	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 1,144,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	234	1	2791	2	N	-0-					2
							576	3									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	257	1	2669	2	N	-0-					2
							592	3									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	244	1	3057	2	N	-0-					2
							574	3									
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	268	1	3096	2	N	-0-					2
							405	3									
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	280	1	3059	2	N	-0-					2
							521	3									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	241	1	2719	2	N	90					92
							474	3	99	9							
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	285	1	3248	2	N	-0-					92
							390	3									
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	307	1	3183	2	N	-0-					92
							432	3									
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	655	1	7183	2	N	-0-					92
							1049	3									
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	302	1	2992	2	N	-0-					92
							477	3									
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	326	1	2881	2	N	-0-					92
							459	3									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	233	1	3058	2	N	-0-					92
							466	3									

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					77
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	N	-0-					77
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	271	1	278	2	N	-0-					77
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					77
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	2	N	-0-					77
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					77
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					77
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					77
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					77
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					77
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			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	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1293	-0-	-779	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	941	-0-	-1353	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,473 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1492	-0-	1492	1492	172	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10640	-0-	10640	12132	882	1	9746	2	Y	11					11
							12	9									
04	26319	X	14187	-0-	-12132	-0-	845	1	13342	2	Y	-0-					11
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11155	2	Y	-0-					11
06	10290	X	5133	-0-	-5157	-0-	372	1	4761	2	Y	-0-					11
07	14663	X	4425	-0-	-10238	-0-	342	1	4083	2	Y	-0-					11
08	14663	X	2252	-0-	-12411	-0-	185	1	2067	2	Y	-0-					11
09	14190	X	1123	-0-	-13067	-0-	123	1	1000	2	Y	-0-					11
10	11749	X	1629	-0-	-10120	-0-	145	1	1484	2	Y	-0-					11
11	5130	X	2890	-0-	-2240	-0-	316	1	2574	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	495	1	3527	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	10075	X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691	1	5116	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457	1	3506	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	1783	-0-	-7455 B	-0-	148	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	3782	-0-	-5158 B	-0-	225	1	3557	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	3832	-0-	-3236 B	-0-	191	1	3641	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	2999	-0-	-2611 B	-0-	218	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	2699	-0-	-1703 B	-0-	209	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3230	-0-	-676 B	-0-	266	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2822	-0-	-958 B	-0-	308	1	2514	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2687	-0-	-1157 B	-0-	238	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2503	-0-	-617 B	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1125	-0-	-2099 B	-0-	139	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					71
03	T. A.		4405	-0-	4405	B	4405	366	1	4039	2	Y	-0-					71
04	11658	X	7253	-0-	-4405	B	-0-	432	1	6821	2	Y	-0-					71
05	8947	X	8947	-0-	-0-	B	-0-	445	1	8502	2	Y	-0-					71
06	8837	X	8837	-0-	-0-	B	-0-	641	1	8196	2	Y	-0-					71
07	8992	X	8992	-0-	-0-	B	-0-	696	1	8296	2	Y	-0-					71
08	9262	X	9262	-0-	-0-	B	-0-	763	1	8499	2	Y	-0-					71
09	8850	X	7079	-0-	-1771	B	-0-	774	1	6305	2	Y	-0-					71
10	10045	X	10045	-0-	-0-	B	-0-	891	1	9154	2	Y	-0-					71
11	8970	X	8008	-0-	-962	B	-0-	875	1	7124	2	Y	8	79	1			-0-
								9	9									
12	9269	X	7249	-0-	-2020	B	-0-	892	1	6357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1763	-0-	-717 B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1852	-0-	-248 B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1095	-0-	-1137 B	-0-	90	1	994	2	Y	10					10
							11	9									
04	1710	N	1560	-0-	-150 B	-0-	93	1	1467	2	Y	-0-					10
05	2046	N	1776	-0-	-270 B	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					10
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-					10
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	130	1	1549	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-	133	1	1480	2	Y	-0-					10
09	1890	N	1188	-0-	-702 B	-0-	130	1	1058	2	Y	-0-					10
10	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	145	1	1490	2	Y	-0-					10
11	1560	N	1297	-0-	-263 B	-0-	142	1	1155	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	1240	N	1010	-0-	-230 B	-0-	124	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1950	-0-	1950 B	1950	162	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	2044	X	94	-0-	-1950 B	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		498	-0-	498 B	498	41	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1069	-0-	1069 B	1567	117	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		272	-0-	272 B	1839	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	1851	X	12	-0-	-1839 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 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	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-					24
02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570	2	Y	-0-					24
03	1984	X	1701	-0-	-283 B	-0-	140	1	1549	2	Y	11					35
							12	9									
04	1920	X	1505	-0-	-415 B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					35
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-					35
06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	212	1	2717	2	Y	-0-					35
07	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	199	1	2370	2	Y	-0-					35
08	3472	X	1579	-0-	-1893 B	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					35
09	3360	X	575	-0-	-2785 B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-					35
10	3472	X	2277	-0-	-1195 B	-0-	202	1	2075	2	Y	-0-					35
11	2940	X	1107	-0-	-1833 B	-0-	121	1	986	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	2573	X	1724	-0-	-849 B	-0-	212	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	9579	X	7219	-0-	-2360	-0-	859	1	6360	2	Y	-0-			-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073	2	Y	-0-			-0-
03	6200	X	2571	-0-	-3629	-0-	214	1	2357	2	Y	-0-			-0-
04	6000	X	1499	-0-	-4501	-0-	89	1	1410	2	Y	-0-			-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	318	1	6076	2	Y	-0-			-0-
06	6000	X	3219	-0-	-2781	-0-	233	1	2986	2	Y	-0-			-0-
07	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	317	1	3782	2	Y	-0-			-0-
08	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-	377	1	4203	2	Y	-0-			-0-
09	6180	X	3166	-0-	-3014	-0-	346	1	2820	2	Y	-0-			-0-
10	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	521	1	5355	2	Y	-0-			-0-
11	4440	X	3518	-0-	-922	-0-	385	1	3133	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	2624	-0-	-1964	-0-	323	1	2301	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -17- WELL #: 1 RRCID -> 300357 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5104 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410 X	11624	-0-	4214	-0-	83 14	1 9	11527	2	Y	13	10	1			3
11	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	136 22	1 9	22358	2	Y	20	18	1			5
12	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	140 15	1 9	20306	2	Y	14	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3927	-0-	3927	3927	323	1	3570	2	Y	31					31
							34	9									
04	8700		6721	-0-	-1979	1948	400	1	6321	2	Y	-0-					31
05	8727	R	6779	-0-	-1948	-0-	337	1	6442	2	Y	-0-					31
06	5588	R	5588	-0-	-0-	-0-	405	1	5183	2	Y	-0-					31
07	6944	#	5000	-0-	-1944	-0-	387	1	4613	2	Y	-0-					31
08	6944	#	4903	-0-	-2041	-0-	404	1	4499	2	Y	-0-					31
09	6720	#	2807	-0-	-3913	-0-	307	1	2500	2	Y	-0-					31
10	6789	#	854	-0-	-5935	-0-	76	1	778	2	Y	-0-					31
11	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

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	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-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TERRELL POINT (CATAHOULA) //CONT.// 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

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. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-146	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					5
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					5
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					5
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	91	2	Y	-0-					5
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					5
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					5
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					5
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	-0-					5
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-					5
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	Y	-0-					5
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
AMRWR, LLC 102699
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	22	1	578	3	N	-0-			4
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	56	1	710	3	N	-0-			4
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	32	1	548	3	N	-0-			4
04	570 N	469	-0-	-101 B	-0-	23	1	446	3	N	-0-			4
05	806 N	512	-0-	-294 B	-0-	27	1	485	3	N	-0-			4
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	56	1	527	3	N	33			37
						36	9							
07	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	14	1	256	3	N	-0-			37
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			37
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			37
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,428 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	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	712	-0-	-373	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	713	N	233	-0-	-480	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	750	N	308	-0-	-442	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					11
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					11
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	11	1	662	3	Y	9					20
							10	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	9					29
							10	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	-0-					29
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					29
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					29
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	46	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	Y	-0-					32
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	Y	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	25					57
							28	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	27					84
							30	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					84
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					84
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					84
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	133	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	259	80	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	6670	X	6411	-0-	-259	-0-	11	1	6400	3	N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	98	1	3976	3	N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	969	-0-	-3216	-0-	98	1	871	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,345 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					243
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					253
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					253
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					253
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					263
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					263

RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

01	25730	N	18633	-0-	-7097	B	37163	18139	2	494	9	N	449	389	1		331
02	0	N	17688	-0-	17688	B	54851	17310	2	378	9	N	344	384	1		291
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54851																	
03	23064	N	18698	-0-	-4366	B	50485	18283	2	415	9	N	377	397	1		271
04	18030	N	17899	-0-	-131	B	50354	17430	2	469	9	N	426	396	1		301
05	19592	N	17355	-0-	-2237	B	48117	16966	2	389	9	N	354	548	1		107
06	18090	N	16290	-0-	-1800	B	46317	15901	2	389	9	N	354	389	1		72
07	19592		16162	-0-	-3430	B	42887	15803	2	359	9	N	326	193	1		205
08	18693		15241	-0-	-3452	B	39435	14892	2	349	9	N	317	373	1		149
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435																	
09	17910		14059	-0-	-3851	B	35584	13741	2	318	9	N	289	198	1		240
10	17360		14136	-0-	-3224	B	32360	13795	2	341	9	N	310	386	1		164
11	14760	N	13194	-0-	-1566	B	30794	12877	2	317	9	N	288	375	1		77
12	14539	N	NO RPT	-0-	-14539	B	16255					N	NO RPT				77

TOTAL GAS PROD: 179,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,834

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 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

	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	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	160	2	2367	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2138	-0-	-634	-0-	320	2	1818	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	201	2	2747	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2332	-0-	-638	-0-	269	2	2063	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	152	2	2047	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	146	2	1164	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2150	-0-	-268	-0-	137	2	2013	3	N	-0-					-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	371	2	2577	3	N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	441	2	2026	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1626	-0-	-513	-0-	198	2	1428	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2044	-0-	-806	-0-	189	2	1855	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

	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	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	168	2	2478	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2382	-0-	-334	-0-	356	2	2026	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	175	2	2396	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	297	2	2280	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	186	2	2503	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	254	2	2018	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	144	2	2116	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	306	2	2126	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2198	-0-	-412	-0-	393	2	1805	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	296	2	2130	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	199	2	1952	3	N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	520	2	7681	3	N	-0-			-0-
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1205	2	6853	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	5764	-0-	-1211	-0-	392	2	5372	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	4270	-0-	-2480	-0-	493	2	3777	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	2835	-0-	-4140	-0-	195	2	2640	3	N	-0-			-0-
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	4690	-0-	-2285	-0-	299	2	4391	3	N	-0-			-0-
08	5766	X	3688	-0-	-2078	-0-	464	2	3224	3	N	-0-			-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1207	2	5549	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	5586	-0-	-1389	-0-	681	2	4905	3	N	-0-			-0-
11	6750	X	5331	-0-	-1419	-0-	494	2	4837	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,234 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	2	281	3	N	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	40	2	227	3	N	-0-			-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	2	274	3	N	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	32	2	243	3	N	-0-			-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	2	263	3	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N	-0-			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	2	247	3	N	-0-			-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	29	2	201	3	N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	44	2	199	3	N	-0-			-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	29	2	206	3	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	18	2	172	3	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	59	2	865	3	N	-0-			-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	114	2	649	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	825	-0-	-260	-0-	56	2	769	3	N	-0-			-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	89	2	685	3	N	-0-			-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	54	2	732	3	N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N	-0-			-0-
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	41	2	610	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4705	-0-	1605	1605	593	2	4112	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3146	-0-	146	1751	562	2	2584	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2910	-0-	-190	1561	355	2	2555	3	N	-0-			-0-
*11	4389	X	2828	-0-	-1561	-0-	262	2	2566	3	N	-0-			-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	2	910	3	N	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	128	2	727	3	N	-0-			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	2	962	3	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	108	2	835	3	N	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	2	832	3	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	113	2	788	3	N	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	84	2	386	3	N	-0-			-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	2	108	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

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	1736	X	751	-0-		-985	-0-	48	2	703	3	N	-0-			-0-
02	1568	X	629	-0-		-939	-0-	94	2	535	3	N	-0-			-0-
03	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-	73	2	1008	3	N	-0-			-0-
04	1460	X	1460	-0-		-0-	-0-	169	2	1291	3	N	-0-			-0-
05	1839	X	1839	-0-		-0-	-0-	127	2	1712	3	N	-0-			-0-
06	985	X	985	-0-		-0-	-0-	110	2	875	3	N	-0-			-0-
07	1519	X	1085	-0-		-434	-0-	69	2	1016	3	N	-0-			-0-
08	1829	X	1165	-0-		-664	-0-	146	2	1019	3	N	-0-			-0-
09	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	709	2	3260	3	N	-0-			-0-
10	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	518	2	3733	3	N	-0-			-0-
11	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	217	2	2118	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

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	2728	X	1631	-0-		-1097	-0-	103	2	1528	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	906	-0-		-1558	-0-	135	2	771	3	N	-0-			-0-
03	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	214	2	2928	3	N	-0-			-0-
04	2724	X	2724	-0-		-0-	-0-	314	2	2410	3	N	-0-			-0-
05	1904	X	1904	-0-		-0-	-0-	131	2	1773	3	N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	191	2	1524	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	1542	-0-		-1186	-0-	99	2	1443	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	1555	-0-		-1173	-0-	196	2	1359	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	1572	-0-		-1068	-0-	281	2	1291	3	N	-0-			-0-
10	1891	X	1381	-0-		-510	-0-	169	2	1212	3	N	-0-			-0-
11	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-	230	2	2252	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	226	-0-		-115	-0-	14	2	212	3	N	-0-			-0-
02	196	N	156	-0-		-40	-0-	23	2	133	3	N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-		-0-	-0-	17	2	225	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	211	2	1619	3	N	-0-			-0-
05	186	N	64	-0-		-122	-0-	5	2	59	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	84	-0-		-319	-0-	5	2	79	3	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	23	2	166	3	N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	34	2	153	3	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	24	2	167	3	N	-0-			-0-
11	180	N	41	-0-		-139	-0-	4	2	37	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 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 #: 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	2643	N	2640	-0-	-3	-0-	167	2	2473	3	N	-0-			-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	363	2	2063	3	N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	169	2	2323	3	N	-0-			-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	300	2	2296	3	N	-0-			-0-
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	213	2	2874	3	N	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	228	2	1814	3	N	-0-			-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	149	2	2182	3	N	-0-			-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	322	2	2238	3	N	-0-			-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	362	2	1665	3	N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	267	2	1919	3	N	-0-			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	205	2	2008	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	2	28	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	2	47	3	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	2	54	3	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	3	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	2	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	2	45	3	N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	2	40	3	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	2	45	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	2	38	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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 #: 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	1612	N	750	-0-	-862	-0-	48	2	702	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	210	2	1194	3	N	-0-			-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	2	1678	3	N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	180	2	1377	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	111	2	1501	3	N	-0-			-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	169	2	1341	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	96	2	1408	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	184	2	1278	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	226	2	1039	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	157	2	1133	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	127	2	1243	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

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	6169	X	5764	-0-	-405	-0-	518	1	5178	3	Y	62	63	1			150
							68	9									
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	444	1	4155	3	Y	29					179
							32	9									
03	6975	X	5881	-0-	-1094	-0-	542	1	5315	3	Y	22					201
							24	9									
04	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	536	1	5696	3	Y	39					240
							43	9									
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	509	1	4518	3	Y	19					259
							21	9									
06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	448	1	5056	3	Y	16	172	1			103
							18	9									
07	6479	X	5673	-0-	-806	-0-	418	1	5229	3	Y	24					127
							26	9									
08	6479	X	4494	-0-	-1985	-0-	332	1	4136	3	Y	24					151
							26	9									
09	6270	X	5407	-0-	-863	-0-	414	1	4965	3	Y	25					176
							28	9									
10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	449	1	5038	3	Y	10	91	1			95
							11	9									
11	5520	X	3664	-0-	-1856	-0-	294	1	3350	3	Y	18					113
							20	9									
12	5673	X	4569	-0-	-1104	-0-	152	1	4411	3	Y	5					118
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 62,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	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 (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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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_____ 05/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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 (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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-

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-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (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-	-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-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 06/11/2024 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3230 - 3270

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 OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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 OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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 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	14B DENY	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

01	496	#	30	-0-	-466	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	448	#	9	-0-	-439	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	496	#	19	-0-	-477	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	480	#	20	-0-	-460	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	496	#	4	-0-	-492	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-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: 82 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18153	2	272	9	N	247	179	1			257
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	179	1			242
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1			143
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1			195
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1			212
06	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17060	2	233	9	N	212	176	1			248
07	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18599	2	256	9	N	233	346	1			135
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18295	2	259	9	N	235	177	1			193
09	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16383	2	61	9	N	55	177	1			71
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	17996	2	476	9	N	433	350	1			154
11	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15299	2	238	9	N	216	162	1			208
*12	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	17080	2	244	9	N	222	351	1			79

TOTAL GAS PROD: 208,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMRWR, LLC 102699
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336	N	74	-0-	-262	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1650	-0-	-506	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1340	-0-	-1047	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1163	-0-	-1224	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	321	-0-	-1849	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	110	-0-	-1990	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,027 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4457	-0-	1357	3650	2384	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	4628	X	978	-0-	-3650	-0-	466	1	512	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	603	-0-	-2404	-0-	280	1	323	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	407	-0-	-2503	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	86	-0-	-2921	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2000	-0-	-910	-0-	933	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1642	-0-	-368	-0-	486	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	912	-0-	-855	-0-	369	1	543	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1178	-0-	-532	-0-	405	1	773	3	N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	401	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,817 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	47	3	N	-0-					40
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	43	1	48	3	N	-0-					40
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	N	-0-					40
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	N	-0-					40
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95	3	N	-0-					40
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					40
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					40
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	4	1	9	3	N	-0-					40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	210	1	401	3	N	-0-					40
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
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	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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	233	1	267	3	N	-0-					89
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					89
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					89
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	128	1	306	3	N	-0-					89
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	3	N	-0-					89
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	56	1	106	3	N	-0-					89
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	908	1	1365	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	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-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	372	#	643	-0-	271	B	-877	533	2	110	9	N	100					160
02	224	#	518	-0-	294	B	-583	441	2	77	9	N	70					230
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -583																		
03	248	#	420	-0-	172	B	-411	420	2			N	-0-					230
04	630	#	643	-0-	13	B	-398	643	2			N	-0-					230
05	651	#	709	-0-	58	B	-340	642	2	67	9	N	61	146	1			145
06	630	#	332	-0-	-298	B	-638	200	2	132	9	N	120					265
07	589	#	622	-0-	33	B	-605	512	2	110	9	N	100					365
08	651	#	622	-0-	-29	B	-634	512	2	110	9	N	100					465
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -307																		
09	630	#	614	-0-	-16	B	-343	568	2	46	9	N	42	157	1			350
10	651	#	438	-0-	-213	B	-556	421	2	17	9	N	15					365
11	600	#	256	-0-	-344	B	-900	256	2			N	-0-					365
12	620	#	780	-0-	160	B	-740	780	2			N	-0-					365

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	31	#	7	-0-	-24	B	-48	7	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	B	-76					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -24																		
03	13	#	-0-	-0-	-13	B	-65					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	B	-95					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	B	-126					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	B	-133					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-133					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-133					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -52																		
09	0	#	4	-0-	4	B	-77	4	2			N	-0-					-0-
10	0	#	20	-0-	20	B	-57	20	2			N	-0-					-0-
11	0	#	20	-0-	20	B	-37	20	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-37					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822
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-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

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-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TC OIL AND GAS, LLC 840303
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	40	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					121
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					121
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					121
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					121
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					121
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					121
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					121
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					121
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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

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-

TULSITA-WILCOX //CONT.// 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	1900	N	356	-0-	-1544	9487	23	1	331	3	Y	2						23
							2	9										
02	2800	N	355	-0-	-2445	7042	21	1	332	3	Y	2		3	1			22
							2	9										
03	3100	N	304	-0-	-2796	4246	18	1	285	3	Y	1						23
							1	9										
04	3000	N	438	-0-	-2562	1684	27	1	410	3	Y	1		3	1			21
							1	9										
05	0	N	376	-0-	376	1684	24	1	351	3	Y	1						22
							1	9										
06	1992	N	308	-0-	-1684	-0-	22	1	285	3	Y	1		3	1			20
							1	9										
07	0	N	393	-0-	393	-0-	25	1	367	3	Y	1						21
							1	9										
08	DLQ G-10		294	-0-	294	294	18	1	275	3	Y	1		3	1			19
							1	9										
09	DLQ G-10		337	-0-	337	631	21	1	314	3	Y	2						21
							2	9										
10	DLQ G-10		390	-0-	390	1021	25	1	363	3	Y	2						23
							2	9										
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1021					Y	NO RPT						23
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1021					Y	NO RPT						23

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	N	2					25
							2	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	3	N	1	1	1			25
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	1					26
							1	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	1	1	1			26
							1	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	1					27
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	1	1	1			27
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	2	551	3	N	1					28
							1	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	983	3	N	1	1	1			28
							1	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1206	3	N	1					29
							1	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	1					30
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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		12	-0-	12	B	126	1	1	11	3	Y	-0-					16
02	147	N	21	-0-	-126	B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					16
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					16
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					16
05	0	N	12	-0-	12	B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					16
06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					16
07	0	N	9	-0-	9	B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		19	-0-	19	B	19	1	1	18	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		18	-0-	18	B	37	1	1	17	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		9	-0-	9	B	46	1	1	8	3	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	46					Y	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	46					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 151 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	7750		4990	-0-	-2760 B	17391	324	1 9	4665	3	N	1					50
02	7000		4938	-0-	-2062 B	15329	287	1 9	4637	3	N	13	29	1			34
03	7750		3976	-0-	-3774 B	11555	236	1 9	3733	3	N	6					40
04	7500		4736	-0-	-2764 B	8791	300	1 9	4425	3	N	10	28	1			22
05	7750		5095	-0-	-2655 B	6136	323	1 9	4759	3	N	12					34
06	7500		4377	-0-	-3123 B	3013	306	1 9	4049	3	N	20	28	1			26
07	3325		5086	-0-	1761 B	4774	320	1 9	4752	3	N	13					39
08	7750		5602	-0-	-2148 B	2626	347	1 9	5238	3	N	15	28	1			26
09	7500		5226	-0-	-2274 B	352	328	1 9	4885	3	N	12					38
10	6103		5751	-0-	-352 B	-0-	374	1 9	5363	3	N	13					51
11	4380	#	NO RPT	-0-	-4380 B	-4380					N	NO RPT					51
12	5425		NO RPT	-0-	-5425 B	-9805					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	379	1	5457	3	N	35				103
						39	9								
02	5824 X	5334	-0-	-490	-0-	309	1	4992	3	N	30	67	1		66
						33	9								
03	6448 X	4908	-0-	-1540	-0-	291	1	4595	3	N	20				86
						22	9								
04	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	364	1	5356	3	N	22	65	1		43
						24	9								
05	6107 X	5724	-0-	-383	-0-	363	1	5339	3	N	20				63
						22	9								
06	5700 X	4547	-0-	-1153	-0-	318	1	4205	3	N	22	65	1		20
						24	9								
07	5921 X	4643	-0-	-1278	-0-	291	1	4326	3	N	24				44
						26	9								
08	5921 X	5440	-0-	-481	-0-	336	1	5075	3	N	26	66	1		4
						29	9								
09	5730 X	5063	-0-	-667	-0-	317	1	4720	3	N	24				28
						26	9								
10	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	330	1	4734	3	N	4				32
						4	9								
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT				32
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT				32

TOTAL GAS PROD: 52,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	40	1	13	3	N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	3	N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	37	1	18	3	N	-0-					-0-
05	0	N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	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: 369 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	1					5
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	5					5
							6	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	5					5
							6	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	5					5
							6	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	6	10	1			1
							7	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	5					6
							6	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	4					10
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					5
02	81	N	52	-0-	-29	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			5
							1	9									
03	0	N	87	-0-	87	-0-	5	1	81	3	N	1					6
							1	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1	1	1			6
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					6
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1	1			5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					5
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			4
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1					5
							1	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1					6
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	N	6					25
							7	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	5	12	1			18
							6	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	5					23
							6	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	4	11	1			16
							4	9									
05	0	N	748	-0-	748	-0-	47	1	698	3	N	3					19
							3	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	N	3	11	1			11
							3	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	810	3	N	3					14
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	1					15
							1	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	1					16
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	18	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	20	2	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	3			N	-0-					-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	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: 60 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	X	113	-0-	-2096	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	1					1
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1					2
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	1					3
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	194 13	1 9	2794	3	N	12					63
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	194 15	1 9	3138	3	N	14	27	1			50
03	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	152 9	1 9	2401	3	N	8					58
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	187 11	1 9	2761	3	N	10	26	1			42
05	2790	X	3185	-0-	395	-0-	202 9	1 9	2974	3	N	8					50
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	193 8	1 9	2557	3	N	7	26	1			31
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	166 4	1 9	2464	3	N	4					35
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	2850	3	N	5	27	1			13
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	2766	3	N	3					16
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	2767	3	N	3					19
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					19
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	371	3	N	1					13
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	22 1 9	1	361	3	N	1	3	1			11
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	320	3	N	1					12
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	397	3	N	1	3	1			10
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28 1 9	1	412	3	N	1					11
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	331	3	N	1	3	1			9
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	368	3	N	1					10
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	404	3	N	1	3	1			8
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	386	3	N	1					9
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	393	3	N	1					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (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	14B2	EXT	50	-0-	50	312	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52	364	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	53	-0-	53	417	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	53	-0-	53	470	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	523	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	51	-0-	51	574	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	624	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	53	-0-	53	677	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	52	-0-	52	729	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	780	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 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	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-

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	722	X	26	-0-	-696	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					2
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			1
05	0	N	29	-0-	29	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	35	-0-	35	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	4					20
							4	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	Y	2					17
							2	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	78	1	1145	3	Y	2	9	1			10
							2	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	1165	3	Y	2					12
							2	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	3	Y	10					21
							11	9									
08	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	76	1	1141	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
09	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2396	73	1	1087	3	Y	8					29
							9	9									
10	DLQ G-10		1204	-0-	1204	3600	78	1	1116	3	Y	9					38
							10	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3600					Y	NO RPT					38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3600					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	1					23
							1	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	135	3	Y	2	2	1			23
							2	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1					24
							1	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	1					24
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	1					24
							1	9									
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	9	1	129	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
09	DLQ G-10		129	-0-	129	268	8	1	120	3	Y	1					24
							1	9									
10	DLQ G-10		122	-0-	122	390	8	1	113	3	Y	1					25
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,428 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
05	0	N	200	-0-	200	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
07	0	N	225	-0-	225	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 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

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-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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	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-

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	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	15	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	16	1			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	54		-0-	-0-	-54	904					N	-0-					31
02	84		-0-	-0-	-84	820					N	-0-					31
03	820	N	-0-	-0-	-820	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
AMRWR, LLC 102699
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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
SHORE PETROLEUM CORP. 778492
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3599	-0-	-493	-0-	138	1	3306	3	Y	141	108	1			54
							155	9									
02	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	31	1	2802	3	Y	107	137	1			24
							118	9									
03	DLQ G-10		4610	-0-	4610	7561	206	1	4284	3	Y	109	108	1			25
							120	9									
04	DLQ G-10		3478	-0-	3478	11039	300	1	3048	3	Y	118	108	1			35
							130	9									
05	15103	X	4064	-0-	-11039	-0-	324	1	3609	3	Y	119	135	1			19
							131	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	428	1	3177	3	Y	116	103	1			32
							128	9									
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	453	1	3520	3	Y	167	161	1			38
							184	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	549	1	3764	3	Y	135	131	1			42
							149	9									
09	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	198	1	2726	3	Y	86	107	1			21
							95	9									
10	4061	X	2959	-0-	-1102	-0-	211	1	2608	3	Y	127	134	1			14
							140	9									
11	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	121	1	2676	3	Y	111	107	1			18
							122	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 39,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	162	1	3878	3	Y	160	122	1			63
							176	9									
02	DLQ G-10		3678	-0-	3678	3678	39	1	3508	3	Y	119	154	1			28
							131	9									
03	DLQ G-10		4122	-0-	4122	7800	704	1	3283	3	Y	123	122	1			29
							135	9									
04	DLQ G-10		3065	-0-	3065	10865	262	1	2658	3	Y	132	121	1			40
							145	9									
05	14721	X	3856	-0-	-10865	-0-	305	1	3405	3	Y	133	151	1			22
							146	9									
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	468	1	3469	3	Y	131	116	1			37
							144	9									
07	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	441	1	3427	3	Y	128	121	1			44
							141	9									
08	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	406	1	2785	3	Y	152	148	1			48
							167	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	265	1	3644	3	Y	97	120	1			25
							107	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	301	1	3730	3	Y	143	151	1			17
							157	9									
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	167	1	3708	3	Y	124	120	1			21
							136	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 42,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

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. (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	3374	-0-	-811	-0-	129	1	3096	3	Y	135	108	1			44
							149	9									
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	27	1	2459	3	Y	112	136	1			20
							123	9									
03	DLQ G-10		4288	-0-	4288	6897	736	1	3432	3	Y	109	108	1			21
							120	9									
04	DLQ G-10		3786	-0-	3786	10683	328	1	3331	3	Y	115	108	1			28
							127	9									
05	14091	X	3408	-0-	-10683	-0-	270	1	3004	3	Y	122	135	1			15
							134	9									
06	3915	X	3615	-0-	-300	-0-	415	1	3075	3	Y	114	103	1			26
							125	9									
07	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	378	1	2938	3	Y	112	107	1			31
							123	9									
08	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	502	1	3450	3	Y	134	131	1			34
							147	9									
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	291	1	4011	3	Y	90	107	1			17
							99	9									
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4126	3	Y	129	134	1			12
							142	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	175	1	3896	3	Y	110	107	1			15
							121	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

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	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	52	1	1248	3	Y	77	54	1			38
							85	9									
02	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	12	1	1158	3	Y	47	68	1			17
							52	9									
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2640	239	1	1118	3	Y	55	54	1			18
							61	9									
04	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4070	122	1	1242	3	Y	60	54	1			24
							66	9									
05	3100	N	1372	-0-	-1728	2342	108	1	1201	3	Y	57	67	1			14
							63	9									
06	3000	N	1355	-0-	-1645	697	153	1	1135	3	Y	61	52	1			23
							67	9									
07	2098	N	1401	-0-	-697	-0-	152	1	1185	3	Y	58	54	1			27
							64	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1157	3	Y	68	66	1			29
							75	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1251	3	Y	40	54	1			15
							44	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1288	3	Y	62	67	1			10
							68	9									
11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	55	1	1229	3	Y	56	53	1			13
							62	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	96	1	2291	3	Y	205	163	1			69
							226	9									
02	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	25	1	2281	3	Y	167	205	1			31
							184	9									
03	5095	X	2605	-0-	-2490	-0-	428	1	1997	3	Y	164	162	1			33
							180	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	214	1	2173	3	Y	172	161	1			44
							189	9									
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2224	3	Y	182	202	1			24
							200	9									
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	260	1	1931	3	Y	171	155	1			40
							188	9									
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	274	1	2134	3	Y	170	161	1			49
							187	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	296	1	2028	3	Y	201	197	1			53
							221	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	156	1	2155	3	Y	135	161	1			27
							149	9									
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	3	Y	192	201	1			18
							211	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	105	1	2342	3	Y	165	160	1			23
							182	9									
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	109	1	2622	3	Y	107	82	1			42
							118	9									
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	23	1	2024	3	Y	79	102	1			19
							87	9									
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3157	165	1	768	3	Y	82	81	1			20
							90	9									
04	DLQ G-10		2045	-0-	2045	5202	174	1	1774	3	Y	88	81	1			27
							97	9									
05	7826	X	2624	-0-	-5202	-0-	208	1	2318	3	Y	89	101	1			15
							98	9									
06	2581	X	2566	-0-	-15	-0-	293	1	2177	3	Y	87	77	1			25
							96	9									
07	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	214	1	1664	3	Y	86	81	1			30
							95	9									
08	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	239	1	1637	3	Y	101	99	1			32
							111	9									
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	173	1	2386	3	Y	65	80	1			17
							72	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	3	Y	95	101	1			11
							105	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	3	Y	83	80	1			14
							91	9									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

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	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
03	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98	9	N	89	171	1			109
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213	9	N	194	179	1			124
03	11656 X	10757	-0-	-899	-0-	10511	3	246	9	N	224	303	1			45
04	10080 X	6225	-0-	-3855	-0-	6178	3	47	9	N	43					88
05	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1			16
06	10410 X	7132	-0-	-3278	-0-	6989	3	143	9	N	130					146
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10661	3	187	9	N	170	272	1			44
08	10850 X	9893	-0-	-957	-0-	9713	3	180	9	N	164	157	1			51
09	10500 X	8634	-0-	-1866	-0-	8514	3	120	9	N	109	138	1			22
10	10850 X	8916	-0-	-1934	-0-	8769	3	147	9	N	134					156
11	10500 X	9260	-0-	-1240	-0-	9187	3	73	9	N	66	187	1			35
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 102,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

01	9951	X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61	9	N	55	117	1			25
02	8988	X	7759	-0-	-1229	-0-	7712	3	47	9	N	43					68
03	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	9054	3	34	9	N	31	51	1			48
04	8910	X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36	9	N	33	56	1			25
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45	9	N	41	48	1			18
06	8790	X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26	9	N	24					42
07	9083	X	8935	-0-	-148	-0-	8878	3	57	9	N	52	78	1			16
08	9486	X	4941	-0-	-4545	-0-	4901	3	40	9	N	36					52
09	9180	X	995	-0-	-8185	-0-	995	3			N	-0-	32	1			20
10	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9806	3	61	9	N	55					75
11	8640	X	8232	-0-	-408	-0-	8203	3	29	9	N	26	59	1			42
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 79,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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 (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					49
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					49
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					49
04	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	3			N	-0-					49
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					49
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					49
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					49
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					49
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					49
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					49
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					49
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 8,693 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	3	1	9	N	1	61	1			17
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					17
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					17
04	1470	N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-					17
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					17
06	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1005	3	7	9	N	6					23
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1663	3	23	9	N	21					44
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1690	3	19	9	N	17					61
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	3	22	9	N	20					81
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1600	3	34	9	N	31					112
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	N	4	99	1			17
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2285	3	29	9	N	26					41
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					41
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					41
04	2250	N	971	-0-	-1279	-0-	971	3			N	-0-					41
05	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1420	3			N	-0-					41
06	2100	N	1488	-0-	-612	-0-	1488	3			N	-0-					41
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					41
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					41
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					41
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					41
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	1974	3	33	9	N	30					71
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	13	7			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	350 12	1 9	1466	2	N	11					140
02	1876	N	1518	-0-	-358	-0-	248 28	1 9	1242	2	N	25					165
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	329 21	1 9	1445	2	N	19					184
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	251 17	1 9	1244	2	N	15					199
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	302 23	1 9	1482	2	N	21					220
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	258 8	1 9	1319	2	N	7	179	1			48
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	292 8	1 9	1341	2	N	7					55
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	360 13	1 9	1644	2	N	12					67
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	301 9	1 9	1246	2	N	8					75
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359 21	1 9	1681	2	N	19					94
11	1950	N	1543	-0-	-407	-0-	287 14	1 9	1242	2	N	13					107
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	322 19	1 9	1422	2	N	17					124

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	245	1	847	2	Y	1					165
							1	9									
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	269	1	746	2	Y	5					170
							6	9									
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	249	1	747	2	Y	15					185
							17	9									
04	1050	X	899	-0-	-151	-0-	202	1	689	2	Y	7					192
							8	9									
05	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	274	1	810	2	Y	5					197
							6	9									
06	1080	X	773	-0-	-307	-0-	162	1	603	2	Y	7					204
							8	9									
07	1116	X	965	-0-	-151	-0-	251	1	714	2	Y	-0-					204
08	1085	X	779	-0-	-306	-0-	211	1	561	2	Y	6					210
							7	9									
09	1050	X	389	-0-	-661	-0-	76	1	311	2	Y	2					212
							2	9									
10	1085	X	380	-0-	-705	-0-	57	1	321	2	Y	2					214
							2	9									
11	930	X	174	-0-	-756	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					214
12	961	X	722	-0-	-239	-0-	111	1	611	2	Y	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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-

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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	541	1	3497	2	N	25					78
							28	9									
02	4452	X	3818	-0-	-634	-0-	560	1	3235	2	N	21					99
							23	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	620	1	4106	2	N	28					127
							31	9									
04	3930	X	2506	-0-	-1424	-0-	297	1	2190	2	N	17					144
							19	9									
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	591	1	4090	2	N	25					169
							28	9									
06	4590	X	2484	-0-	-2106	-0-	287	1	2186	2	N	10					179
							11	9									
07	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	589	1	3757	2	N	20					199
							22	9									
08	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	607	1	3647	2	N	18	165	1			52
							20	9									
09	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	570	1	2942	2	N	15					67
							17	9									
10	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	608	1	4061	2	N	20					87
							22	9									
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	600	1	4015	2	N	23					110
							25	9									
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	605	1	4190	2	N	32					142
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 48,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	570	1	7135	2	N	92	180	1			152
							101	9									
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	555	1	7067	2	N	81	170	1			63
							89	9									
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	618	1	7967	2	N	116					179
							128	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	307	1	4126	2	N	47	173	1			53
							52	9									
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	599	1	7688	2	N	111					164
							122	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	348	1	4937	2	N	48					212
							53	9									
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	620	1	8522	2	N	104	187	1			129
							114	9									
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	610	1	7355	2	N	92	176	1			45
							101	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	550	1	3649	2	N	47					92
							52	9									
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	620	1	5113	2	N	65					157
							72	9									
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	600	1	3618	2	N	48					205
							53	9									
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	439	1	3858	2	N	63	176	1			92
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 78,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601	1	2416	2	N	28					195
						31	9									
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548	1	2254	2	N	28	176	1			47
						31	9									
03	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	620	1	2464	2	N	16					63
						18	9									
04	3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302	1	1457	2	N	14					77
						15	9									
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620	1	2599	2	N	23					100
						25	9									
06	3030 X	2045	-0-	-985	-0-	353	1	1677	2	N	14					114
						15	9									
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	594	1	3452	2	N	18					132
						20	9									
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	620	1	3298	2	N	18					150
						20	9									
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	600	1	3211	2	N	14					164
						15	9									
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	2	N	21					185
						23	9									
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	600	1	3173	2	N	12					197
						13	9									
12	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	418	1	2322	2	N	18	180	1			35
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	12059	X	3558	-0-	-8501	-0-	480	1	3005	2	N	66	181	1			164
							73	9									
02	10892	X	7556	-0-	-3336	-0-	821	1	6329	2	N	369	2	8			531
							406	9									
03	12059	X	7409	-0-	-4650	-0-	808	1	6531	2	N	64	511	1			84
							70	9									
04	11670	X	7024	-0-	-4646	-0-	683	1	6042	2	N	272					356
							299	9									
05	11067	X	5636	-0-	-5431	-0-	706	1	4841	2	N	81	359	1			78
							89	9									
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	930	1	7095	2	N	166	177	1			67
							183	9									
07	8370	X	7806	-0-	-564	-0-	806	1	6813	2	N	170	180	1			57
							187	9									
08	7409	X	4719	-0-	-2690	-0-	806	1	3811	2	N	93					150
							102	9									
09	8220	X	6744	-0-	-1476	-0-	780	1	5797	2	N	152	170	1			132
							167	9									
10	8494	X	4678	-0-	-3816	-0-	806	1	3741	2	N	119	184	1			67
							131	9									
11	8220	X	4500	-0-	-3720	-0-	780	1	3663	2	N	52					119
							57	9									
12	7812	X	3686	-0-	-4126	-0-	806	1	2758	2	N	111					230
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 71,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					606
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					608
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					610
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1					611
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					620
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	N	3					623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					637
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5					642
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1200	2	44	9	N	40	142	1			540
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					542
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2					125
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					127
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2					129
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2					131
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					132
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1151	2	64	9	N	58	155	1			35
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	9	N	55					90
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					100
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					100
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					100
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	307	1	282	2	N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	2	N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737	2	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: 3,864 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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-

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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	386	2	N	-0-					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	47					364
							52	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	20					384
							22	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1638	2	N	22	151	1			255
							24	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	N	34					289
							37	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	551	2	N	15					304
							17	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	177	1	704	2	N	35	108	1			231
							39	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	166	1	652	2	N	22					253
							24	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1013	2	N	28					281
							31	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	165	1	829	2	N	31					312
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40					140
							44	9									
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	868	1	1547	2	N	35					175
							39	9									
03	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	775	1	1556	2	N	33	173	1			35
							36	9									
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	620	1	1223	2	N	30					65
							33	9									
05	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	496	1	918	2	N	23					88
							25	9									
06	2640	X	2258	-0-	-382	-0-	775	1	1453	2	N	27					115
							30	9									
07	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	372	1	1024	2	N	32					147
							35	9									
08	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1160	2	40	9	N	36					183
09	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	806	1	1424	2	N	-0-					183
10	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	651	1	1162	2	N	14	171	1			26
							15	9									
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	806	1	1563	2	N	32					58
							35	9									
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	713	1	1569	2	N	18					76
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					271
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					274
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					276
05	14B2	EXT	982	-0-	982	982	974	2	8	9	N	7					283
06	14B2	EXT	886	-0-	886	1868	883	2	3	9	N	3					286
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1868					N	8					294
08	14B2	EXT	914	-0-	914	2782	912	2	2	9	N	2					296
09	14B2	EXT	811	-0-	811	3593	791	2	20	9	N	18	30	1			284
10	1140		824	-0-	-316	3277	821	2	3	9	N	3					287
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3277					N	NO RPT					287
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3277					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, 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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	350	5	62	9	N	56	177	1			21
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	348	5	66	9	N	60					81
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	348	5	66	9	N	60					141
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	338	5	66	9	N	60	178	1			23
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	338	5	185	9	N	168	172	1			19
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	330	5	187	9	N	170	178	1			11
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124					135
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124	176	1			83
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80					163
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80	155	1			88
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91	166	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6789	X	5581	-0-	-1208	-0-	564	1	4977	2	Y	36	176	1			42
							40	9									
02	6132	X	5869	-0-	-263	-0-	540	1	5287	2	Y	38					80
							42	9									
03	8680	X	5863	-0-	-2817	-0-	601	1	5225	2	Y	34					114
							37	9									
04	8400	X	5761	-0-	-2639	-0-	478	1	5148	2	Y	123	178	1			59
							135	9									
05	8680	X	3313	-0-	-5367	-0-	365	1	2926	2	Y	20					79
							22	9									
06	6300	X	5053	-0-	-1247	-0-	510	1	4510	2	Y	30					109
							33	9									
07	6510	X	3153	-0-	-3357	-0-	437	1	2614	2	Y	93	178	1			24
							102	9									
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	582	1	6035	2	Y	35					59
							39	9									
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	568	1	5514	2	Y	163	186	1			36
							179	9									
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	595	1	5384	2	Y	32					68
							35	9									
11	6450	X	4243	-0-	-2207	-0-	573	1	3652	2	Y	16					84
							18	9									
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	687	1	5137	2	Y	124	178	1			30
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 63,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	1085	#	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					38
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-					38
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	146	1	861	2	Y	16					54
							18	9									
04	810	#	744	-0-	-66	-0-	125	1	619	2	Y	-0-					54
05	837	#	374	-0-	-463	-0-	374	2			Y	-0-					54
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-					54
07	887	R	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	Y	-0-					54
08	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	713	1	1024	2	Y	-0-					54
09	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					54
10	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	Y	-0-					54
11	996	R	996	-0-	-0-	-0-	333	1	663	2	Y	-0-					54
12	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1112	1	462	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2025

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	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	1			-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	68	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 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

01	0	N	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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-

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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-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 -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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 -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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 -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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)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-	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
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	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-	28	1			6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-					6
03	2318	X	-0-	-0-	-2318	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
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	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, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	H15 VIOL	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B DENY	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	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	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	NO RPT	-0-	-7564	42438					N	NO RPT					240
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	964	-0-	-6786	29376	952	2	12	9	N	11					138
02	7000	97	-0-	-6903	22473	94	2	3	9	N	3					141
03	7750	969	-0-	-6781	15692	969	2			N	-0-					141
04	7500	1526	-0-	-5974	9718	1526	2			N	-0-					141
05	7750	379	-0-	-7371	2347	379	2			N	-0-					141
06	2475 R	128	-0-	-2347	-0-	128	2			N	-0-					141
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	101	192	1			50
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					50
09	1530 #	268	-0-	-1262	-0-	268	2			N	-0-					50
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					50
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WITTE, N. (FRIO 5620) 98306 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 5 RRCID -> 299495 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5719 - 5721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	1181	-0-	1181	1181	1142	2	39	9	N	35					35
02	0	4339	-0-	4339	5520	4311	2	28	9	N	25					60
03	0	2240	-0-	2240	7760	2238	2	2	9	N	2					62
04	250	3437	-0-	3187	10947	3425	2	12	9	N	11					73
05	7750	1729	-0-	-6021	4926	1729	2			N	-0-					73
06	7500	261	-0-	-7239	-0-	261	2			N	-0-					73
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					73
08	7750	4073	-0-	-3677	-0-	4073	2			N	-0-					73
09	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	6670	2	25	9	N	23					96
10	5092 R	5092	-0-	-0-	-0-	5071	2	21	9	N	19					115
11	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					115
12	6913 #	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 29,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 (AUSTIN CHALK) 98766 007 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
LANIK WELL #: 1H RRCID -> 299309 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13672 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	W	65885	-0-	65885	65885	361	1	50968	2	N	7454	6395	1	1059
							6357	3	8199	9					
04	158640		149216	-0-	-9424	56461	785	1	130973	2	N	15108	15457	1	710
							839	3	16619	9					
05	124227		115847	-0-	-8380	48081	590	1	101807	2	N	11617	11482	1	845
							671	3	12779	9					
06	158640		93118	-0-	-65522	-0-	487	1	81774	2	N	9369	9075	1	1139
							551	3	10306	9					
07	163928		83313	-0-	-80615	-0-	468	1	73199	2	N	8429	8657	1	911
							374	3	9272	9					
08	154194	#	73795	-0-	-80399	-0-	437	1	64926	2	N	7348	7413	1	846
							349	3	8083	9					
09	149220	#	64712	-0-	-84508	-0-	364	1	56897	2	N	6458	6357	1	947
							347	3	7104	9					
*10	115847	#	61787	-0-	-54060	-0-	323	1	54190	2	N	6352	6506	1	793
							287	3	6987	9					
11	93120	#	16954	-0-	-76166	-0-	99	1	15106	2	N	1509	2052	1	250
							89	3	1660	9					
12	83328	#	17604	-0-	-65724	-0-	924	1	12853	2	N	2433	2471	1	212
							1150	3	2676	9					

TOTAL GAS PROD: 742,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,077

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	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-			-0-
							164	3							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	858	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-			-0-
							203	3							
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-			-0-
							125	3							
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	84	1	926	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	922	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-			-0-
							141	3							

TOTAL GAS PROD: 14,254 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 #: 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	5301	X	4664	-0-	-637	-0-	242	1	3720	2	Y	-0-	58	1			42
							702	3									
02	4760	X	3845	-0-	-915	-0-	186	1	3049	2	Y	-0-					42
							610	3									
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	243	1	3929	2	Y	37	61	1			18
							697	3	41	9							
04	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	239	1	3744	2	Y	44	62	1			-0-
							460	3	48	9							
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	233	1	3605	2	Y	120					120
							562	3	132	9							
06	4770	X	4595	-0-	-175	-0-	266	1	3688	2	Y	45	91	1			74
							591	3	50	9							
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	318	1	4549	2	Y	75	75	1			74
							508	3	83	9							
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	293	1	4050	2	Y	44	76	1			42
							507	3	48	9							
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	238	1	3905	2	Y	46	68	1			20
							526	3	51	9							
10	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	255	1	3440	2	Y	35					55
							503	3	39	9							
*11	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	326	1	3930	2	Y	48	65	1			38
							579	3	53	9							
12	5456	X	5050	-0-	-406	-0-	353	1	4048	2	Y	55	71	1			22
							588	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 56,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	368	1	4348	2	Y	299	303	1			68
							942	3	329	9							
02	5544	X	5380	-0-	-164	-0-	365	1	3762	2	Y	343	330	1			81
							876	3	377	9							
03	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	345	1	4299	2	Y	306	268	1			119
							832	3	337	9							
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	418	1	4812	2	Y	199	246	1			72
							652	3	219	9							
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	430	1	4658	2	Y	294	292	1			74
							828	3	323	9							
06	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	290	1	3251	2	Y	220	243	1			51
							596	3	242	9							
07	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	402	1	4566	2	Y	248	216	1			83
							574	3	273	9							
08	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	434	1	4478	2	Y	228	252	1			59
							639	3	251	9							
09	5760	X	4829	-0-	-931	-0-	342	1	3730	2	Y	171	173	1			57
							569	3	188	9							
10	5952	X	5750	-0-	-202	-0-	443	1	4357	2	Y	200	212	1			45
							730	3	220	9							
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	483	1	4243	2	Y	178	154	1			69
							706	3	196	9							
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	342	1	4467	2	Y	307	312	1			64
							713	3	338	9							

TOTAL GAS PROD: 67,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

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	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	45	45	1			-0-
							5	3	50	9							
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	48	48	1			-0-
							9	3	53	9							
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	40	40	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 14 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. GAS LIFT (I)(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	2734	-0-	-56	-0-	140	1	2140	2	N	35	37	1			62
							415	3	39	9							
02	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	108	1	1760	2	N	28					90
							362	3	31	9							
03	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	112	1	1804	2	N	49	37	1			102
							325	3	54	9							
04	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	110	1	1727	2	N	20	35	1			87
							217	3	22	9							
05	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	126	1	1946	2	N	-0-					87
							311	3									
06	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	105	1	1450	2	N	18	66	1			39
							238	3	20	9							
07	2511	X	1752	-0-	-759	-0-	102	1	1462	2	N	24	39	1			24
							162	3	26	9							
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	169	1	2348	2	N	25	25	1			24
							292	3	28	9							
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	128	1	2101	2	N	25	38	1			11
							281	3	28	9							
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	1764	2	N	18					29
							256	3	20	9							
*11	2700	N	2657	-0-	-43	-0-	177	1	2138	2	N	26	34	1			21
							313	3	29	9							
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	186	1	2138	2	N	29	39	1			11
							308	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	334	1	5099	2	N	-0-	91	1			66
							1007	3									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	252	1	4107	2	N	60					126
							859	3	66	9							
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	316	1	5090	2	N	50	88	1			88
							927	3	55	9							
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	317	1	4962	2	N	44	86	1			46
							629	3	48	9							
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	310	1	4769	2	N	-0-					46
							774	3									
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	325	1	4484	2	N	55	35	1			66
							750	3	61	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	337	1	4821	2	N	80	67	1			79
							539	3	88	9							
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	339	1	4698	2	N	51	81	1			49
							590	3	56	9							
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	259	1	4242	2	N	50	77	1			22
							572	3	55	9							
*10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	4438	2	N	45					67
							651	3	50	9							
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	358	1	4313	2	N	52	78	1			41
							636	3	57	9							
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	376	1	4321	2	N	59	77	1			23
							628	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 68,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	5201	X	3402	-0-	-1799	-0-	164 476	1 3	2720 42	2 9	N	38					153
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	90 415	1 3	2090 36	2 9	N	33					186
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	149 359	1 3	2254 21	2 9	N	19					205
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	183 299	1 3	2165 25	2 9	N	23	155	1			73
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	156	-0-	-92	-0-	8 16	1 3	132	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 25	1 3	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	11 25	1 3	187	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12 17	1 3	193	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	12 21	1 3	197	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13 19	1 3	184	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14 14	1 3	200	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13 15	1 3	191	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11 17	1 3	188	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13 17	1 3	190	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14 17	1 3	175	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16 18	1 3	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7029	-0-	-163	-0-	465 96	1 9	6468	2	N	87					267
02	6496	X	3232	-0-	-3264	-0-	720 53	1 9	2459	2	N	48					315
03	7192	X	3861	-0-	-3331	-0-	690 52	1 9	3119	2	N	47	192	1			170
04	6420	X	5333	-0-	-1087	-0-	450 12	1 9	4871	2	N	11					181
05	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	840 56	1 9	3870	2	N	51					232
06	6810	X	5306	-0-	-1504	-0-	900 68	1 9	4338	2	N	62	194	1			100
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	900 62	1 9	3758	2	N	56					156
08	5518	X	2239	-0-	-3279	-0-	390 43	1 9	1806	2	N	39					195
09	5340	X	4787	-0-	-553	-0-	750 32	1 9	4005	2	N	29					224
10	5487	X	4491	-0-	-996	-0-	780 58	1 9	3653	2	N	53	165	1			112
11	5310	X	54	-0-	-5256	-0-	30	1	24	2	N	-0-					112
12	4960	X	729	-0-	-4231	-0-	300	1	429	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 46,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	532	N	304	-0-	-228	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	11	1	122	2	N	2					2
							14	3	2	9							
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	20	1	256	2	N	-0-					2
							30	3									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	N	-0-					2
							65	3									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					2
							22	3									
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	10	1	132	2	N	-0-					2
							14	3									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					2
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-26869					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			52
10	14B	DENY	493	-0-	493	498	493	2		Y	-0-			52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-			52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	498				Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	1042	124	2		Y	-0-			104
02	DLQ	G-10	111	-0-	111	1153	111	2		Y	-0-			104
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	1269	116	2		Y	-0-			104
04	DLQ	G-10	118	-0-	118	1387	118	2		Y	-0-			104
05	DLQ	G-10	91	-0-	91	1478	91	3		Y	-0-			104
06	DLQ	G-10	104	-0-	104	1582	104	2		Y	-0-			104
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	1678	96	2		Y	-0-			104
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	1784	106	2		Y	-0-			104
09	DLQ	G-10	107	-0-	107	1891	107	2		Y	-0-			104
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	2003	112	2		Y	-0-			104
11	DLQ	G-10	88	-0-	88	2091	88	3		Y	-0-			104
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2091				Y	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 1,173 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 (-)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-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	DLQ G-10	3222	-0-	3222	40956	3222	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	44306	3350	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10	3345	-0-	3345	47651	3345	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10	3830	-0-	3830	51481	3830	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10	2458	-0-	2458	53939	2458	3			Y	-0-					105
06	DLQ G-10	3209	-0-	3209	57148	3209	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10	3812	-0-	3812	60960	3812	2			Y	-0-					105
08	DLQ G-10	3529	-0-	3529	64489	3529	2			Y	-0-					105
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	68100	3611	2			Y	-0-					105
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	70851	2751	2			Y	-0-					105
11	DLQ G-10	3451	-0-	3451	74302	3451	3			Y	-0-					105
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74302					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 36,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	661	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	41	1	653	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	649	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*11	780	N	759	-0-	-21	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	254	1	3803	2	Y	25	26	1			6
							835	3	28	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3148	2	Y	28	27	1			7
							730	3	31	9							
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	184	1	2912	2	Y	16	17	1			6
							573	3	18	9							
04	4770	X	3276	-0-	-1494	-0-	175	1	2707	2	Y	20	22	1			4
							372	3	22	9							
05	4929	X	3031	-0-	-1898	-0-	160	1	2419	2	Y	14	14	1			4
							437	3	15	9							
06	4770	X	2058	-0-	-2712	-0-	120	1	1621	2	Y	11	12	1			3
							305	3	12	9							
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	302	1	4261	2	Y	23	18	1			8
							547	3	25	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	285	1	3870	2	Y	20	23	1			5
							562	3	22	9							
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	195	1	3145	2	Y	14	14	1			5
							490	3	15	9							
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	Y	13	15	1			3
							505	3	14	9							
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	296	1	3499	2	Y	15	12	1			6
							591	3	17	9							
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	286	1	3215	2	Y	58	52	1			12
							538	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 47,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-6	-0-	77 252	1 3	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	63 236	1 3	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	73 223	1 3	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	84 175	1 3	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	84 224	1 3	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	84 208	1 3	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	86 150	1 3	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105 201	1 3	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75 180	1 3	1208	2	Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91 198	1 3	1211	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	98 190	1 3	1165	2	Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116 212	1 3	1314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	527	N	305	-0-	-222	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
							93	3									
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-
							79	3									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					-0-
							72	3									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
							33	3									
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
							40	3									

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2317	-0-	-318	-0-	118	1	1775	2	Y	35	36	1			8
							385	3	39	9							
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	1838	2	Y	50	46	1			12
							421	3	55	9							
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2137	2	Y	45	39	1			18
							412	3	50	9							
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	Y	44	52	1			10
							294	3	48	9							
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	38	38	1			10
							375	3	42	9							
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	147	1	2010	2	Y	46	45	1			11
							362	3	51	9							
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	40	38	1			13
							273	3	44	9							
08	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	157	1	2147	2	Y	37	40	1			10
							299	3	41	9							
09	2580	N	2203	-0-	-377	-0-	111	1	1796	2	Y	27	28	1			9
							266	3	30	9							
10	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	135	1	1790	2	Y	27	30	1			6
							291	3	30	9							
11	2550	N	2056	-0-	-494	-0-	137	1	1630	2	Y	23	20	1			9
							264	3	25	9							
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1656	2	Y	17	22	1			4
							265	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 29,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-100	-0-	229	1	2661	2	Y	176	164	1			40
							629	3	194	9							
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	222	1	2248	2	Y	208	199	1			49
							569	3	229	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	202	1	2493	2	Y	178	158	1			69
							510	3	196	9							
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	241	1	2755	2	Y	189	217	1			41
							396	3	208	9							
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	288	1	3103	2	Y	171	169	1			43
							567	3	188	9							
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	231	1	2573	2	Y	159	165	1			37
							485	3	175	9							
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	265	1	2998	2	Y	148	135	1			50
							386	3	163	9							
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	315	1	3238	2	Y	150	161	1			39
							474	3	165	9							
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	272	1	2959	2	Y	124	122	1			41
							465	3	136	9							
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	316	1	3091	2	Y	129	141	1			29
							531	3	142	9							
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	339	1	2973	2	Y	114	99	1			44
							507	3	125	9							
12	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	158	1	2055	2	Y	154	166	1			32
							336	3	169	9							

TOTAL GAS PROD: 44,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

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	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	251	1	3732	2	Y	102	110	1			23
							843	3	112	9							
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	223	1	3555	2	Y	134	125	1			32
							845	3	147	9							
03	5270	X	5262	-0-	-8	-0-	256	1	4069	2	Y	120	105	1			47
							805	3	132	9							
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	270	1	4182	2	Y	133	151	1			29
							578	3	146	9							
05	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	271	1	4099	2	Y	98	102	1			25
							747	3	108	9							
06	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	284	1	3849	2	Y	108	108	1			25
							729	3	119	9							
07	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	299	1	4204	2	Y	96	89	1			32
							544	3	106	9							
08	5022	X	3114	-0-	-1908	-0-	184	1	2504	2	Y	54	72	1			14
							367	3	59	9							
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	256	1	4129	2	Y	79	67	1			26
							644	3	87	9							
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	342	1	4521	2	Y	87	93	1			20
							775	3	96	9							
11	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	300	1	3552	2	Y	62	58	1			24
							602	3	68	9							
12	5022	X	4882	-0-	-140	-0-	337	1	3787	2	Y	111	112	1			23
							636	3	122	9							

TOTAL GAS PROD: 58,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7729	X	2299	-0-	-5430	-0-	118	1	1702	2	N	8					154
							470	3	9	9							
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	92	1	1813	2	N	8					162
							531	3	9	9							
03	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	136	1	1906	2	N	-0-					162
							437	3									
04	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	167	1	1856	2	N	3					165
							374	3	3	9							
05	2759	X	1725	-0-	-1034	-0-	117	1	1305	2	N	-0-					165
							303	3									
06	2610	X	1791	-0-	-819	-0-	109	1	1374	2	N	-0-					165
							308	3									
07	2480	N	1607	-0-	-873	-0-	123	1	1223	2	N	-0-					165
							261	3									
08	3100	N	3378	-0-	278	278	231	1	2531	2	N	12					177
							603	3	13	9							
09	2808	N	2530	-0-	-278	-0-	188	1	1875	2	N	3					180
							464	3	3	9							
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	144	1	1929	2	N	2					182
							436	3	2	9							
11	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	153	1	1774	2	N	3					185
							383	3	3	9							
12	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	207	1	1859	2	N	-0-	162	1			21
							402	3									

TOTAL GAS PROD: 27,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	321	356	1			209
							104	3	353	9							
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	305	172	1			342
							46	3	336	9							
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	331	364	1			309
							57	3	364	9							
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	N	272	344	1			237
							64	3	299	9							
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	234	182	1			289
							73	3	257	9							
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	274	385	1			178
							62	3	301	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	248	167	1			259
							64	3	273	9							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	226	169	1			316
							51	3	249	9							
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	N	187	350	1			153
							43	3	206	9							
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	247	177	1			223
							55	3	272	9							
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	230	184	1			269
							47	3	253	9							
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	N	246	174	1			341
							67	3	271	9							

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	72 294	1 3	1030	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	43 253	1 3	836	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	70 229	1 3	974	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	79 183	1 3	879	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	82 217	1 3	907	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60 180	1 3	742	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	251	-0-	-927	-0-	19 44	1 3	188	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	687	-0-	-522	-0-	47 125	1 3	515	2	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55 137	1 3	548	2	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103 316	1 3	1371	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	95 241	1 3	1101	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	115 226	1 3	1028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	N	-0-					-0-
							151	3									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
							138	3									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	591	2	N	-0-					-0-
							144	3									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	59	1	583	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	51	1	557	2	N	-0-					-0-
							131	3									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-
							127	3									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	47	1	540	2	N	-0-					-0-
							115	3									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	N	-0-					-0-
							117	3									

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	81	1	1155	2	N	-0-					174
							336	3									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	130	1	2495	2	N	14					188
							771	3	15	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	173	1	2387	2	N	19					207
							573	3	21	9							
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	189	1	2086	2	N	-0-	177	1			30
							444	3									
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	228	1	2505	2	N	5					35
							613	3	6	9							
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	186	1	2302	2	N	7					42
							547	3	8	9							
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	267	1	2620	2	N	9					51
							592	3	10	9							
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	201	1	2203	2	N	5					56
							520	3	6	9							
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	223	1	2225	2	N	6					62
							548	3	7	9							
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	152	1	2045	2	N	2					64
							461	3	2	9							
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	128	1	1484	2	N	7					71
							319	3	8	9							
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	351	1	3155	2	N	72					143
							679	3	79	9							

TOTAL GAS PROD: 35,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	257	1	3811	2	Y	80	81	1			18
							874	3	88	9							
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	213	1	3386	2	Y	98	93	1			23
							806	3	108	9							
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	235	1	3734	2	Y	85	75	1			33
							740	3	94	9							
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	253	1	3918	2	Y	86	100	1			19
							543	3	95	9							
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	256	1	3879	2	Y	74	74	1			19
							710	3	81	9							
06	4590	X	4046	-0-	-544	-0-	232	1	3142	2	Y	68	71	1			16
							597	3	75	9							
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	289	1	4070	2	Y	60	56	1			20
							528	3	66	9							
08	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	275	1	3732	2	Y	51	58	1			13
							548	3	56	9							
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	235	1	3782	2	Y	47	44	1			16
							591	3	52	9							
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	288	1	3804	2	Y	47	52	1			11
							654	3	52	9							
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	304	1	3591	2	Y	41	36	1			16
							610	3	45	9							
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	348	1	3912	2	Y	75	75	1			16
							659	3	83	9							

TOTAL GAS PROD: 56,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	370	1	5512	2	Y	35	36	1			8
							1244	3	39	9							
02	7112	X	5904	-0-	-1208	-0-	283	1	4504	2	Y	40	39	1			9
							1073	3	44	9							
03	7688	X	6941	-0-	-747	-0-	344	1	5471	2	Y	39	33	1			15
							1083	3	43	9							
04	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	395	1	6109	2	Y	41	47	1			9
							847	3	45	9							
05	7564	X	6176	-0-	-1388	-0-	327	1	4929	2	Y	-0-	9	1			-0-
							920	3									
06	6930	X	6400	-0-	-530	-0-	374	1	5045	2	Y	-0-					-0-
							981	3									
07	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	420	1	5894	2	Y	-0-					-0-
							781	3									
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	423	1	5722	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
09	6690	X	6377	-0-	-313	-0-	325	1	5219	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	414	1	5444	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
*11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	477	1	5621	2	Y	9	6	1			3
							976	3	10	9							
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	508	1	5702	2	Y	16	16	1			3
							981	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 81,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	167	1	1994	2	Y	200	202	1			46
							412	3	220	9							
02	2492	N	2422	-0-	-70	-0-	159	1	1648	2	Y	228	220	1			54
							364	3	251	9							
03	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	158	1	1979	2	Y	216	186	1			84
							370	3	238	9							
04	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	169	1	1954	2	Y	206	245	1			45
							255	3	227	9							
05	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	173	1	1888	2	Y	130	142	1			33
							321	3	143	9							
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	195	1	2200	2	Y	171	165	1			39
							385	3	188	9							
07	3100	N	3554	-0-	454	454	244	1	2784	2	Y	174	155	1			58
							335	3	191	9							
08	3100	N	3726	-0-	626	1080	277	1	2872	2	Y	168	182	1			44
							392	3	185	9							
09	3000	N	3216	-0-	216	1296	226	1	2483	2	Y	130	131	1			43
							364	3	143	9							
10	4636	X	3340	-0-	-1296	-0-	256	1	2533	2	Y	133	146	1			30
							405	3	146	9							
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	256	1	2261	2	Y	109	97	1			42
							361	3	120	9							
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	189	1	2484	2	Y	203	203	1			42
							380	3	223	9							

TOTAL GAS PROD: 36,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

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	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	321	1	4779	2	Y	117	120	1			27
							1081	3	129	9							
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	262	1	4166	2	Y	138	132	1			33
							994	3	152	9							
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	314	1	4975	2	Y	106	98	1			41
							990	3	117	9							
04	6150	X	6047	-0-	-103	-0-	317	1	4902	2	Y	134	148	1			27
							681	3	147	9							
05	6355	X	6067	-0-	-288	-0-	315	1	4763	2	Y	104	105	1			26
							875	3	114	9							
06	6150	X	6026	-0-	-124	-0-	345	1	4668	2	Y	110	111	1			25
							892	3	121	9							
07	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	354	1	4985	2	Y	94	87	1			32
							650	3	103	9							
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	356	1	4836	2	Y	85	95	1			22
							714	3	94	9							
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	316	1	5067	2	Y	80	75	1			27
							809	3	88	9							
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	354	1	4652	2	Y	73	83	1			17
							819	3	80	9							
*11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	390	1	4598	2	Y	66	57	1			26
							799	3	73	9							
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	448	1	5021	2	Y	114	116	1			24
							865	3	125	9							

TOTAL GAS PROD: 73,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	233	1	2719	2	Y	33	34	1			8
							639	3	36	9							
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	232	1	2349	2	Y	39	38	1			9
							590	3	43	9							
03	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	220	1	2719	2	Y	36	31	1			14
							553	3	40	9							
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	259	1	2962	2	Y	37	43	1			8
							423	3	41	9							
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	277	1	2975	2	Y	20	23	1			5
							568	3	22	9							
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	264	1	2932	2	Y	22	22	1			5
							578	3	24	9							
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	263	1	2980	2	Y	18	17	1			6
							388	3	20	9							
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	292	1	2995	2	Y	17	19	1			4
							445	3	19	9							
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	265	1	2872	2	Y	14	13	1			5
							456	3	15	9							
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	332	1	3248	2	Y	16	17	1			4
							566	3	18	9							
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	364	1	3182	2	Y	30	22	1			12
							549	3	33	9							
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	246	1	3202	2	Y	49	51	1			10
							530	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1141	-0-	-1029	-0-	74	1	878	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
03	3100	N	3411	-0-	311	311	215	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
04	3000	N	3222	-0-	222	533	229	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
05	3100	N	3249	-0-	149	682	234	1	2536	2	Y	29	22	1			7
							447	3	32	9							
06	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	198	1	2227	2	Y	28	29	1			6
							402	3	31	9							
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	236	1	2683	2	Y	27	24	1			9
							331	3	30	9							
08	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	239	1	2470	2	Y	24	27	1			6
							346	3	26	9							
09	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	220	1	2405	2	Y	21	20	1			7
							361	3	23	9							
*10	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	240	1	2369	2	Y	20	22	1			5
							390	3	22	9							
11	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	189	1	1665	2	Y	13	13	1			5
							272	3	14	9							
12	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	181	1	2374	2	Y	31	30	1			6
							372	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	144	1	2126	2	Y	16	12	1			4
							497	3	18	9							
02	2548	N	2524	-0-	-24	-0-	121	1	1904	2	Y	20	19	1			5
							477	3	22	9							
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2274	2	Y	18	16	1			7
							465	3	20	9							
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	141	1	2166	2	Y	17	20	1			4
							310	3	19	9							
05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	143	1	2153	2	Y	15	15	1			4
							413	3	17	9							
06	2730	N	2122	-0-	-608	-0-	123	1	1654	2	Y	13	14	1			3
							331	3	14	9							
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	171	1	2389	2	Y	15	13	1			5
							325	3	17	9							
08	2666	N	1595	-0-	-1071	-0-	96	1	1291	2	Y	8	11	1			2
							199	3	9	9							
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	126	1	2015	2	Y	11	9	1			4
							330	3	12	9							
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2219	2	Y	12	13	1			3
							402	3	13	9							
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	178	1	2092	2	Y	10	9	1			4
							372	3	11	9							
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	188	1	2099	2	Y	17	17	1			4
							371	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	131	1	1576	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
02	1848	N	1825	-0-	-23	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	125	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	129	1	1503	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	145	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	133	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	149	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
08	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	141	1	1542	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	161	1	1585	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
11	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	170	1	1500	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

TOTAL GAS PROD: 23,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-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-

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	5952	X	4466	-0-	-1486	-0-	232 982	1 3	3252	2	N	-0-					25
02	5376	X	3507	-0-	-1869	-0-	136 819	1 3	2552	2	N	-0-					25
03	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	246 833	1 3	3367	2	N	-0-					25
04	4320	X	597	-0-	-3723	-0-	41 100	1 3	455 1	2 9	N	1					26
05	4464	X	904	-0-	-3560	-0-	62 169	1 3	672 1	2 9	N	1					27
06	4320	X	721	-0-	-3599	-0-	44 134	1 3	541 2	2 9	N	2					29
07	4433	X	596	-0-	-3837	-0-	46 104	1 3	446	2	N	-0-					29
08	4433	X	626	-0-	-3807	-0-	43 115	1 3	468	2	N	-0-					29
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	36 92	1 3	361	2	N	-0-					29
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	80 247	1 3	1061 13	2 9	N	12					41
*11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	99 251	1 3	1138 42	2 9	N	38					79
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	138 274	1 3	1236	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	N	-0-			-0-
							161	3							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-			-0-
							147	3							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-			-0-
							125	3							
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	N	-0-			-0-
							111	3							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	-0-			-0-
							122	3							
06	630	N	403	-0-	-227	-0-	25	1	305	2	N	-0-			-0-
							73	3							
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	737	2	N	-0-			-0-
							167	3							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-			-0-
							116	3							
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-			-0-
							100	3							
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	33	1	441	2	N	-0-			-0-
							99	3							
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	39	1	454	2	N	-0-			-0-
							97	3							
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-			-0-
							100	3							

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-			-0-
							197	3							
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-			-0-
							181	3							
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-			-0-
							157	3							
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	53	1	591	2	N	-0-			-0-
							123	3							
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	48	1	532	2	N	-0-			-0-
							128	3							
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	47	1	585	2	N	-0-			-0-
							136	3							
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	62	1	606	2	N	-0-			-0-
							134	3							
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	-0-			-0-
							142	3							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	573	2	N	-0-			-0-
							137	3							
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	627	2	N	-0-			-0-
							138	3							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	N	-0-			-0-
							127	3							
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-			-0-
							132	3							

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	132	1	1980	2	Y	-0-	25	1			-0-
							432	3									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	1732	2	Y	132	101	1			31
							398	3	145	9							
03	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	121	1	1926	2	Y	99	92	1			38
							372	3	109	9							
04	2460	N	2024	-0-	-436	-0-	106	1	1650	2	Y	40	60	1			18
							224	3	44	9							
05	2573	N	1832	-0-	-741	-0-	93	1	1419	2	Y	60	63	1			15
							254	3	66	9							
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	130	1	1759	2	Y	86	81	1			20
							326	3	95	9							
07	2139	N	1706	-0-	-433	-0-	98	1	1388	2	Y	41	47	1			14
							175	3	45	9							
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	Y	64	61	1			17
							330	3	70	9							
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	Y	53	52	1			18
							328	3	58	9							
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	129	1	1708	2	Y	43	51	1			10
							286	3	47	9							
11	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	152	1	1808	2	Y	31	29	1			12
							300	3	34	9							
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	179	1	2020	2	Y	60	59	1			13
							332	3	66	9							

TOTAL GAS PROD: 27,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	163	1	1920	2	Y	34	34	1			8
							430	3	37	9							
02	2268	N	2067	-0-	-201	-0-	148	1	1515	2	Y	37	36	1			9
							363	3	41	9							
03	2604	N	2017	-0-	-587	-0-	125	1	1553	2	Y	30	27	1			12
							306	3	33	9							
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	179	1	2055	2	Y	37	41	1			8
							285	3	41	9							
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	Y	43	40	1			11
							392	3	47	9							
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	1790	2	Y	40	42	1			9
							337	3	44	9							
07	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	184	1	2091	2	Y	38	34	1			13
							268	3	42	9							
08	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	195	1	2004	2	Y	34	38	1			9
							292	3	37	9							
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	188	1	2043	2	Y	31	30	1			10
							319	3	34	9							
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	219	1	2144	2	Y	33	36	1			7
							367	3	36	9							
*11	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	205	1	1799	2	Y	26	23	1			10
							306	3	29	9							
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	43	44	1			9
							278	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 29,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
							69	3									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
							59	3									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	6					6
							95	3	7	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	4					10
							107	3	4	9							
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					10
							71	3									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-					10
							86	3									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					10
							78	3									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-					10
							101	3									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-	6	1			4
							83	3									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-					4
							85	3									

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	112 452	1 3	1607	2	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74 432	1 3	1447	2	N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	113 368	1 3	1581	2	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	98 224	1 3	1087	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	70 189	1 3	762	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	70 209	1 3	867	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	640	-0-	-693	-0-	49 110	1 3	481	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-	57 150	1 3	624	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57 143	1 3	569	2	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54 166	1 3	728	2	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	86 216	1 3	994	2	N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	114 223	1 3	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-2047	-0-	70	1	1048	2	Y	9	9	1			2
							235	3	10	9							
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	247	1	3946	2	Y	-0-	2	1			-0-
							933	3									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	271	1	4316	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	271	1	4205	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	Y	119	89	1			30
							776	3	131	9							
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	277	1	3755	2	Y	118	121	1			27
							710	3	130	9							
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	273	1	3838	2	Y	97	91	1			33
							495	3	107	9							
08	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	307	1	4168	2	Y	98	105	1			26
							608	3	108	9							
09	5100	X	4767	-0-	-333	-0-	239	1	3843	2	Y	81	80	1			27
							596	3	89	9							
10	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	310	1	4096	2	Y	86	94	1			19
							700	3	95	9							
*11	5010	X	4823	-0-	-187	-0-	320	1	3784	2	Y	73	64	1			28
							639	3	80	9							
12	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	345	1	3883	2	Y	129	130	1			27
							651	3	142	9							

TOTAL GAS PROD: 57,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	212	1	3454	2	Y	120	114	1			41
							411	3	132	9							
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	177	1	3091	2	Y	102	115	1			28
							392	3	112	9							
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	200	1	3348	2	Y	115	104	1			39
							453	3	127	9							
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	210	1	3393	2	Y	79	100	1			18
							308	3	87	9							
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	213	1	3452	2	Y	100	69	1			49
							353	3	110	9							
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3327	2	Y	97	127	1			19
							335	3	107	9							
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	238	1	3536	2	Y	102	83	1			38
							254	3	112	9							
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	242	1	3497	2	Y	95	94	1			39
							274	3	105	9							
09	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	193	1	3308	2	Y	93	104	1			28
							289	3	102	9							
*10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	243	1	3452	2	Y	100	96	1			32
							314	3	110	9							
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	262	1	3299	2	Y	104	110	1			26
							322	3	114	9							
12	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	274	1	3292	2	Y	109	114	1			21
							312	3	120	9							

TOTAL GAS PROD: 48,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	1 5	1 3	18	2	N	-0-					174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	238 977	1 3	3379	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	144 848	1 3	2763	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	229 756	1 3	3162	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	270 631	1 3	2982	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	274 730	1 3	3006	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3205	-0-	-1235	-0-	197 577	1 3	2431	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	169 373	1 3	1652	2	N	-0-					-0-
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	301 781	1 3	3309	2	N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	300 735	1 3	3000	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	199 599	1 3	2671	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	245 606	1 3	2840	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	338 651	1 3	3044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					-0-
							288	3									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					-0-
							258	3									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	899	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	N	-0-					-0-
							223	3									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	787	2	N	-0-					-0-
							203	3									
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	60	1	732	2	N	2					2
							184	3	2	9							
07	1023	N	851	-0-	-172	-0-	65	1	634	2	N	-0-					2
							152	3									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	-0-					2
							204	3									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	721	2	N	-0-					2
							188	3									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					2
							170	3									
11	990	N	447	-0-	-543	-0-	30	1	340	2	N	-0-					2
							77	3									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	590	2	N	-0-					2
							134	3									

TOTAL GAS PROD: 12,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
							69	3									
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
							68	3									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	N	-0-					-0-
							75	3									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
							68	3									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	N	-0-					-0-
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	208	1	2956	2	N	18					155
							859	3	20	9							
02	3724	X	3484	-0-	-240	-0-	134	1	2560	2	N	-0-					155
							790	3									
03	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	205	1	2834	2	N	50	155	1			50
							682	3	55	9							
04	3930	X	3603	-0-	-327	-0-	250	1	2754	2	N	12					62
							586	3	13	9							
05	4061	X	3253	-0-	-808	-0-	222	1	2428	2	N	5					67
							597	3	6	9							
06	3930	X	2571	-0-	-1359	-0-	157	1	1945	2	N	4					71
							465	3	4	9							
07	3844	X	3029	-0-	-815	-0-	232	1	2266	2	N	15					86
							514	3	17	9							
08	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	246	1	2704	2	N	13					99
							642	3	14	9							
09	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	263	1	2623	2	N	10					109
							647	3	11	9							
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	210	1	2821	2	N	18					127
							638	3	20	9							
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	233	1	2703	2	N	9	81	1			55
							581	3	10	9							
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	321	1	2884	2	N	22					77
							621	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT (I)(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	1157	-0-	-176	-0-	60	1	850	2	N	-0-					-0-
							247	3									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	N	-0-					-0-
							270	3									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1205	2	N	-0-					-0-
							256	3									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1144	2	N	-0-					-0-
							280	3									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					-0-
							252	3									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	117	1	1142	2	N	-0-					-0-
							258	3									
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	87	1	951	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	-0-					-0-
							220	3									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	N	-0-					-0-
							254	3									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	117	1	1052	2	N	-0-					-0-
							225	3									

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1			10
							4	3	33	9							
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	28	30	1			8
							4	3	31	9							
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	29	2	Y	35	31	1			12
							4	3	39	9							
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	29	2	Y	19	27	1			4
							3	3	21	9							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	29	19	1			14
							4	3	32	9							
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	22	2	Y	18	28	1			4
							3	3	20	9							
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	23	1			11
							3	3	33	9							
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	25	2	Y	24	25	1			10
							3	3	26	9							
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	25	2	Y	23	26	1			7
							3	3	25	9							
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	35	31	1			11
							4	3	39	9							
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	25	2	Y	21	27	1			5
							3	3	23	9							
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	33	32	1			6
							3	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1			3
							566	3	15	9							
02	3528	X	3072	-0-	-456	-0-	223	1	2290	2	Y	17	16	1			4
							540	3	19	9							
03	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	214	1	2660	2	Y	16	14	1			6
							519	3	18	9							
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	329	1	3784	2	Y	22	23	1			5
							519	3	24	9							
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	337	1	3640	2	Y	41	36	1			10
							657	3	45	9							
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	240	1	2688	2	Y	34	36	1			8
							499	3	37	9							
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	320	1	3643	2	Y	37	33	1			12
							454	3	41	9							
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	342	1	3535	2	Y	34	37	1			9
							500	3	37	9							
09	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	264	1	2880	2	Y	25	26	1			8
							435	3	28	9							
10	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	273	1	2692	2	Y	23	26	1			5
							447	3	25	9							
11	4320	X	3627	-0-	-693	-0-	320	1	2818	2	Y	22	18	1			9
							465	3	24	9							
12	4464	X	3452	-0-	-1012	-0-	211	1	2764	2	Y	36	37	1			8
							437	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 45,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	127	1	1793	2	N	-0-					5
							524	3									
02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	80	1	1525	2	N	-0-					5
							473	3									
03	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	120	1	1651	2	N	1	5	1			1
							398	3	1	9							
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	149	1	1644	2	N	-0-	1	1			-0-
							351	3									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	147	1	1606	2	N	7					7
							402	3	8	9							
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	120	1	1480	2	N	4					11
							360	3	4	9							
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	173	1	1685	2	N	-0-					11
							390	3									
08	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	133	1	1455	2	N	-0-					11
							352	3									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1490	2	N	-0-					11
							374	3									
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	121	1	1618	2	N	-0-					11
							373	3									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	2	N	-0-	7	1			4
							350	3									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1633	2	N	-0-					4
							358	3									

TOTAL GAS PROD: 25,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	3	N	-0-					2
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-					2
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
							1	3									
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	2	1			-0-
							2	3									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	2	1	1			1
							2	3	2	9							
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
							2	3									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
							3	3									
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
							3	3									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	9	2	N	10	1	1			10
							1	3	11	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7137	-0-	-272	-0-	354	1	5274	2	Y	288	291	1	66
							1192	3	317	9					
02	6692	X	6602	-0-	-90	-0-	300	1	4773	2	Y	355	337	1	84
							1138	3	391	9					
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	337	1	5346	2	Y	257	241	1	100
							1058	3	283	9					
04	7050	X	6676	-0-	-374	-0-	340	1	5258	2	Y	319	355	1	64
							727	3	351	9					
05	7316	X	7078	-0-	-238	-0-	359	1	5434	2	Y	267	264	1	67
							991	3	294	9					
06	7080	X	7023	-0-	-57	-0-	395	1	5348	2	Y	242	253	1	56
							1014	3	266	9					
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	431	1	6062	2	Y	219	202	1	73
							784	3	241	9					
08	6665	X	6637	-0-	-28	-0-	389	1	5278	2	Y	178	205	1	46
							774	3	196	9					
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	344	1	5549	2	Y	206	183	1	69
							851	3	227	9					
*10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	428	1	5672	2	Y	171	201	1	39
							957	3	188	9					
*11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	450	1	5326	2	Y	147	129	1	57
							888	3	162	9					
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	464	1	5234	2	Y	221	232	1	46
							866	3	243	9					

TOTAL GAS PROD: 83,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

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	EOM BALANCE
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
							22	3							
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
							51	3							
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-			-0-
							40	3							
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
							37	3							
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
							54	3							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-			-0-
							35	3							
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-			-0-
							53	3							
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
							36	3							
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
							42	3							
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
							17	3							
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-			-0-
							39	3							

TOTAL GAS PROD: 2,621 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 #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

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	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	270	1	3914	2	N	42					187
							1071	3	46	9							
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	N	50					237
							918	3	55	9							
03	5022	X	3778	-0-	-1244	-0-	207	1	2899	2	N	14					251
							657	3	15	9							
04	5130	X	4409	-0-	-721	-0-	306	1	3414	2	N	6					257
							682	3	7	9							
05	5301	X	4809	-0-	-492	-0-	326	1	3631	2	N	17	191	1			83
							833	3	19	9							
06	5130	X	4042	-0-	-1088	-0-	244	1	3056	2	N	50					133
							687	3	55	9							
07	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	356	1	3527	2	N	29	1	1			161
							752	3	32	9							
08	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	295	1	3283	2	N	52					213
							733	3	57	9							
09	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	317	1	3218	2	N	35					248
							745	3	39	9							
10	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	244	1	3323	2	N	27					275
							701	3	30	9							
11	4530	X	3742	-0-	-788	-0-	247	1	2897	2	N	12	187	1			100
							585	3	13	9							
12	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	275	1	2498	2	N	20					120
							505	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 51,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	90	1	1351	2	Y	43	44	1			10
							301	3	47	9							
02	1652	N	1407	-0-	-245	-0-	65	1	1046	2	Y	45	44	1			11
							246	3	50	9							
03	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	86	1	1371	2	Y	47	40	1			18
							269	3	52	9							
04	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	84	1	1308	2	Y	43	52	1			9
							180	3	47	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	39	38	1			10
							251	3	43	9							
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	Y	47	46	1			11
							265	3	52	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	107	1	1495	2	Y	41	38	1			14
							198	3	45	9							
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1387	2	Y	35	40	1			9
							208	3	39	9							
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	71	1	1134	2	Y	26	26	1			9
							181	3	29	9							
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1490	2	Y	34	35	1			8
							262	3	37	9							
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	116	1	1372	2	Y	29	26	1			11
							238	3	32	9							
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1372	2	Y	42	44	1			9
							236	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	181	1	2161	2	Y	124	124	1			28
							442	3	136	9							
02	2408	N	1515	-0-	-893	-0-	104	1	1079	2	Y	86	94	1			20
							237	3	95	9							
03	2666	N	592	-0-	-2074	-0-	35	1	443	2	Y	28	37	1			11
							83	3	31	9							
04	2580	N	543	-0-	-2037	-0-	37	1	424	2	Y	25	31	1			5
							54	3	28	9							
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-	5	1			-0-
							202	3									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	187	1	2117	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	200	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	205	1	2134	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	192	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	62	49	1			13
							185	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	152	1	2265	2	Y	154	161	1			35
							509	3	169	9							
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	177	1	3091	2	Y	182	174	1			43
							392	3	200	9							
03	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	155	1	2459	2	Y	182	154	1			71
							486	3	200	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	173	1	2673	2	Y	197	225	1			43
							369	3	217	9							
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	166	1	2507	2	Y	162	164	1			41
							457	3	178	9							
06	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	177	1	2394	2	Y	176	177	1			40
							454	3	194	9							
07	4123	X	3286	-0-	-837	-0-	180	1	2530	2	Y	226	190	1			76
							327	3	249	9							
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	174	1	2369	2	Y	197	222	1			51
							347	3	217	9							
09	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	118	1	1898	2	Y	141	145	1			47
							294	3	155	9							
10	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	150	1	1984	2	Y	148	161	1			34
							341	3	163	9							
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	154	128	1			60
							382	3	169	9							
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	Y	338	327	1			71
							479	3	372	9							

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	3222	2	Y	268	278	1			61
							606	3	295	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	261	1	2758	2	Y	317	303	1			75
							559	3	349	9							
03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	237	1	2991	2	Y	273	242	1			106
							530	3	300	9							
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	258	1	3005	2	Y	264	313	1			57
							370	3	290	9							
05	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	261	1	2886	2	Y	262	253	1			66
							452	3	288	9							
06	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	233	1	2666	2	Y	272	275	1			63
							428	3	299	9							
07	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	252	1	2902	2	Y	239	222	1			80
							323	3	263	9							
08	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	264	1	2768	2	Y	213	237	1			56
							347	3	234	9							
09	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	238	1	2635	2	Y	182	177	1			61
							357	3	200	9							
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	284	1	2840	2	Y	196	213	1			44
							416	3	216	9							
*11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	295	1	2638	2	Y	89	98	1			35
							391	3	98	9							
12	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	211	1	2799	2	Y	157	159	1			33
							396	3	173	9							

TOTAL GAS PROD: 45,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-		63	1	737	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-		63	1	642	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
03	961	N	943	-0-	-18	-0-		59	1	738	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
04	930	N	894	-0-	-36	-0-		64	1	729	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
05	961	N	794	-0-	-167	-0-		58	1	621	2	Y	-0-					-0-
								115	3									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-		68	1	762	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		74	1	832	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-		68	1	700	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
09	900	N	619	-0-	-281	-0-		46	1	495	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
10	930	N	686	-0-	-244	-0-		55	1	537	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
11	840	N	711	-0-	-129	-0-		63	1	552	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		65	1	843	2	Y	-0-					-0-
								140	3									

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		91	1	1366	2	Y	21	20	1			5
								293	3	23	9							
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		66	1	1056	2	Y	22	22	1			5
								240	3	24	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		80	1	1279	2	Y	21	18	1			8
								246	3	23	9							
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		75	1	1167	2	Y	19	23	1			4
								156	3	21	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		83	1	1257	2	Y	17	17	1			4
								224	3	19	9							
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-		72	1	977	2	Y	20	19	1			5
								181	3	22	9							
07	1364	N	607	-0-	-757	-0-		35	1	500	2	Y	8	10	1			3
								63	3	9	9							
08	1581	N	394	-0-	-1187	-0-		23	1	319	2	Y	5	7	1			1
								46	3	6	9							
09	1260	N	153	-0-	-1107	-0-		8	1	125	2	Y	2	2	1			1
								18	3	2	9							
*10	620	N	125	-0-	-495	-0-		8	1	100	2	Y	1	2	1			-0-
								16	3	1	9							
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-		35	1	412	2	Y	5	3	1			2
								68	3	6	9							
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		188	1	2126	2	Y	44	37	1			9
								351	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	200	1	2827	2	N	18					205
							827	3	20	9							
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	N	20					225
							773	3	22	9							
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	194	1	2670	2	N	19	177	1			67
							646	3	21	9							
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	2627	2	N	13					80
							563	3	14	9							
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	241	1	2627	2	N	1					81
							658	3	1	9							
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	184	1	2258	2	N	18					99
							550	3	20	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	277	1	2700	2	N	10					109
							625	3	11	9							
08	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	201	1	2191	2	N	17					126
							531	3	19	9							
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	248	1	2465	2	N	7					133
							620	3	8	9							
10	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	182	1	2430	2	N	13					146
							561	3	14	9							
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	218	1	2512	2	N	19	84	1			81
							551	3	21	9							
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	287	1	2573	2	N	20					101
							566	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 40,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4867	X	3305	-0-	-1562	-0-	171	1	2411	2	N	7					110
							715	3	8	9							
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	138	1	2614	2	N	13					123
							824	3	14	9							
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	311	1	4268	2	N	7					130
							1047	3	8	9							
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	328	1	3609	2	N	-0-					130
							784	3									
05	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	256	1	2789	2	N	-0-					130
							697	3									
06	4710	X	3781	-0-	-929	-0-	232	1	2850	2	N	5					135
							693	3	6	9							
07	4867	X	3381	-0-	-1486	-0-	260	1	2535	2	N	-0-					135
							586	3									
08	4867	X	3034	-0-	-1833	-0-	208	1	2287	2	N	-0-					135
							539	3									
09	4710	X	2778	-0-	-1932	-0-	206	1	2066	2	N	-0-					135
							506	3									
*10	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	178	1	2387	2	N	12					147
							534	3	13	9							
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	345	1	4002	2	N	18					165
							854	3	20	9							
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	467	1	4204	2	N	12					177
							899	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 47,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		2898	-0-	2898	2898	183	1	2165	2	N	228	155	1			73
							299	3	251	9							
05	DLQ G-10		1986	-0-	1986	4884	132	1	1596	2	N	10					83
							247	3	11	9							
06	7885	X	3001	-0-	-4884	-0-	179	1	2449	2	N	12					95
							360	3	13	9							
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	178	1	1906	2	N	5					100
							262	3	6	9							
08	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	137	1	1681	2	N	-0-					100
							242	3									
09	2910	X	1770	-0-	-1140	-0-	129	1	1428	2	N	-0-					100
							213	3									
10	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	148	1	2218	2	N	8					108
							290	3	9	9							
11	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	140	1	1773	2	N	5					113
							231	3	6	9							
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	257	1	2462	2	N	3					116
							319	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 21,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	N	-0-					48
							457	3									
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	71	1	1392	2	N	-0-					48
							414	3									
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	3393	78	1	1093	2	N	83	131	1			-0-
							254	3	91	9							
04	5258	X	1865	-0-	-3393	-0-	126	1	1400	2	N	47					47
							287	3	52	9							
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	109	1	1205	2	N	5					52
							283	3	6	9							
06	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	110	1	1384	2	N	8					60
							309	3	9	9							
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	1693	2	N	7					67
							360	3	8	9							
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	136	1	1513	2	N	13					80
							336	3	14	9							
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	2	N	3					83
							400	3	3	9							
10	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	95	1	1292	2	N	2					85
							271	3	2	9							
*11	2160	X	1689	-0-	-471	-0-	112	1	1313	2	N	-0-	7	1			78
							264	3									
12	2232	X	1869	-0-	-363	-0-	155	1	1407	2	N	22					100
							283	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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 (I)(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	3888	-0-	-483	-0-	190	1	3153	2	N	5					134
							539	3	6	9							
02	3752	X	3353	-0-	-399	-0-	113	1	2748	2	N	7					141
							484	3	8	9							
03	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	200	1	3097	2	N	-0-	51	1			90
							441	3									
04	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	243	1	2925	2	N	4					94
							359	3	4	9							
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	236	1	2912	2	N	5					99
							397	3	6	9							
06	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	206	1	2892	2	N	7					106
							371	3	8	9							
07	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	264	1	2883	2	N	3					109
							344	3	3	9							
08	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	230	1	2886	2	N	3					112
							361	3	3	9							
09	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	241	1	2722	2	N	3					115
							352	3	3	9							
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	245	1	3755	2	N	3					118
							418	3	3	9							
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	290	1	3733	2	N	5					123
							421	3	6	9							
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	348	1	3378	2	N	5					128
							377	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 44,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 (I)(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-	250	1	4131	2	Y	-0-					110
							722	3									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	170	1	4109	2	Y	-0-					110
							741	3									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	336	1	5171	2	Y	61	171	1			-0-
							752	3	67	9							
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	354	1	4239	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	314	1	3663	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	3991	2	Y	1					1
							712	3	1	9							
07	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	356	1	3696	2	Y	33					34
							621	3	36	9							
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	315	1	3712	2	Y	16					50
							654	3	18	9							
09	4410	X	3582	-0-	-828	-0-	263	1	2806	2	Y	1					51
							512	3	1	9							
*10	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	250	1	3601	2	Y	-0-					51
							588	3									
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	315	1	3863	2	Y	-0-	2	1			49
							615	3									
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	441	1	4132	2	Y	1					50
							657	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 58,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. (I) GAS LIFT(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	7418	-0-	-84	-0-	385	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1607	3									
02	DLQ G-10		5858	-0-	5858	5858	226	1	4284	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
03	DLQ G-10		7519	-0-	7519	13377	415	1	5713	2	N	-0-					-0-
							1391	3									
04	20101	X	6724	-0-	-13377	-0-	468	1	5148	2	N	-0-					-0-
							1108	3									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	453	1	4957	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
06	7290	X	6300	-0-	-990	-0-	387	1	4765	2	N	-0-					-0-
							1148	3									
07	7533	X	6600	-0-	-933	-0-	507	1	4958	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
08	7533	X	6891	-0-	-642	-0-	473	1	5178	2	N	-0-					-0-
							1240	3									
09	6720	X	6338	-0-	-382	-0-	471	1	4699	2	N	-0-					-0-
							1168	3									
10	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	374	1	5007	2	N	-0-					-0-
							1141	3									
*11	6660	X	6034	-0-	-626	-0-	400	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
12	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	531	1	4770	2	N	-0-					-0-
							1036	3									

TOTAL GAS PROD: 79,180 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	1034	1	15477	2	Y	-0-					-0-
							3412	3									
02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	739	1	11825	2	Y	3	3	1			-0-
							2755	3	3	9							
03	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	837	1	13332	2	Y	213	130	1			83
							2602	3	234	9							
04	15960	X	15930	-0-	-30	-0-	849	1	13164	2	Y	111	150	1			44
							1795	3	122	9							
05	16492	X	16160	-0-	-332	-0-	845	1	12825	2	Y	176	176	1			44
							2296	3	194	9							
06	15960	X	15548	-0-	-412	-0-	897	1	12177	2	Y	191	191	1			44
							2264	3	210	9							
07	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1033	1	15678	2	Y	235	200	1			79
							745	3	259	9							
08	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	992	1	14724	2	Y	203	229	1			53
							733	3	223	9							
09	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	804	1	14122	2	Y	174	169	1			58
							835	3	191	9							
10	16492	X	16198	-0-	-294	-0-	972	1	14222	2	Y	174	193	1			39
							813	3	191	9							
*11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	1120	1	14504	2	Y	163	139	1			63
							980	3	179	9							
12	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	1179	1	14569	2	Y	273	279	1			57
							932	3	300	9							

TOTAL GAS PROD: 200,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	-0-					-0-
							308	3									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	2	Y	13	13	1			-0-
							276	3	14	9							
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	97	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	72	1	892	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
07	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	89	1	867	2	Y	33					33
							196	3	36	9							
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	77	1	851	2	Y	16					49
							200	3	18	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	79	1	792	2	Y	1					50
							194	3	1	9							
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					50
							214	3									
*11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	70	1	817	2	Y	-0-	2	1			48
							175	3									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	Y	1					49
							163	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5					70
02	1288	X	1003	-0-	-285	-0-	1000	2	3	9	Y	3					73
03	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	1083	2	10	9	Y	9	44	1			38
04	1380	X	1052	-0-	-328	-0-	1051	2	1	9	Y	1					39
05	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			Y	-0-					39
06	1380	X	1108	-0-	-272	-0-	1105	2	3	9	Y	3					42
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					43
08	1271	X	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			Y	-0-					43
09	1230	X	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			Y	-0-					43
10	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1028	2	3	9	Y	3					46
11	1140	X	851	-0-	-289	-0-	851	2			Y	-0-					46
12	1178	X	818	-0-	-360	-0-	818	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1304	2	2	9	Y	2					42
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	982	2	2	9	Y	2					44
03	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1092	2	4	9	Y	4	26	1			22
04	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1115	2	1	9	Y	1					23
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					23
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1					24
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					25
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					25
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			Y	-0-					25
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	2	1	9	Y	1					26
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					26
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3875	X	1744	-0-	-2131	-0-	1741	2	3	9	Y	3					129
02	5824	X	1398	-0-	-4426	-0-	1394	2	4	9	Y	4					133
03	2077	X	585	-0-	-1492	-0-	583	2	2	9	Y	2	79	1			56
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					56
05	1736	X	7	-0-	-1729	-0-	7	2			Y	-0-					56
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7					63
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2015	X	1121	-0-	-894	-0-	1119	2	2	9	Y	2					48
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	905	2	2	9	Y	2					50
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1091	2	7	9	Y	6	30	1			26
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1002	2	2	9	Y	2					28
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					28
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2					30
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			Y	-0-					30
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					30
09	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	2			Y	-0-					30
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					32
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			Y	-0-					32
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					106
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 61 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					167
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					167
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					167
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					167
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 232 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-
							94	3									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	-0-					-0-
							48	3									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
							79	3									

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	468	-0-	-4058	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	4088	X	2531	-0-	-1557	-0-	85	1	2084	2	N	-0-					-0-
							362	3									
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	254	1	3942	2	N	-0-					-0-
							547	3									
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	303	1	3651	2	N	122	122	1			-0-
							435	3	134	9							
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	239	1	2955	2	N	-0-					-0-
							392	3									
06	4380	X	622	-0-	-3758	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	251	1	2741	2	N	-0-					-0-
							317	3									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	300	1	3770	2	N	-0-					-0-
							458	3									
09	4380	X	4066	-0-	-314	-0-	296	1	3350	2	N	-0-					-0-
							420	3									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	224	1	3454	2	N	-0-					-0-
							372	3									
*11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	254	1	3291	2	N	-0-					-0-
							360	3									
12	4526	X	786	-0-	-3740	-0-	66	1	644	2	N	5	2	1			3
							70	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	13	1	143	2	N	-0-					2
							17	3									
08	DLQ G-10		32	-0-	32	205	2	1	27	2	N	-0-	2	1			-0-
							3	3									
09	254	N	49	-0-	-205	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	175					140
							6	3	193	9							

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: 1 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	40207		12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684	9	N	1531	1427	1			613
02	18676		17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049	9	N	1863	1589	1			887
03	20677		13826	-0-	-6851	-0-	12415	2	1411	9	N	1283	1701	1			469
04	20010		13016	-0-	-6994	-0-	11729	2	1287	9	N	1170	1051	1			588
05	19778	#	17663	-0-	-2115	-0-	16257	2	1406	9	N	1278	1230	1			636
06	19140	#	12126	-0-	-7014	-0-	11234	2	892	9	N	811	869	1			578
07	19778	#	17125	-0-	-2653	-0-	16018	2	1107	9	N	1006	1060	1			524
08	17670	#	15810	-0-	-1860	-0-	14982	2	828	9	N	753	839	1			438
09	17100	#	14655	-0-	-2445	-0-	13926	2	729	9	N	663	525	1			576
10	17670	#	10950	-0-	-6720	-0-	10469	2	481	9	N	437	343	1			670
11	16560	#	6578	-0-	-9982	-0-	6288	2	290	9	N	264	360	1			574
12	17112	#	10445	-0-	-6667	-0-	9784	2	661	9	N	601	530	1			645

TOTAL GAS PROD: 162,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,660

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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 #: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	214	1	11902	2	N	-0-					-0-
02	9492 X	9040	-0-	-452	-0-	212	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	186	1	8361	2	N	-0-					-0-
04	10170 X	8857	-0-	-1313	-0-	176	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	10509 X	5363	-0-	-5146	-0-	122	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	10170 X	5230	-0-	-4940	-0-	117	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	10013 X	2774	-0-	-7239	-0-	67	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	9145 X	6815	-0-	-2330	-0-	163	1	6652	2	N	-0-					-0-
09	8850 X	3132	-0-	-5718	-0-	71	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	4131	-0-	-1263	-0-	100	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	2599	-0-	-4001	-0-	70	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	80	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	3248	-0-	-28	-0-	76	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	2333	-0-	-1177	-0-	46	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	65	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	1762	-0-	-1748	-0-	39	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2334	-0-	-1262	-0-	56	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-	41	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2394	-0-	-366	-0-	55	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	34	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	2250 X	1109	-0-	-1141	-0-	30	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	172	1	9532	2	N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	234	1	9723	2	N	-0-					-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	158	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9041	-0-	-349	-0-	180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	251	1	10812	2	N	-0-					-0-
06	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	278	1	12205	2	N	-0-					-0-
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	288	1	11671	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10367	-0-	-700	-0-	248	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9142	-0-	-1988	-0-	208	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	8992	-0-	-2509	-0-	217	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	8968	-0-	-2162	-0-	241	1	8727	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,937 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	594	N	594	-0-		-0-	-0-	11	1	583	2	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-		-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-		-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-			-0-
04	570	N	284	-0-		-286	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-		-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-		-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-			-0-
07	279	N	195	-0-		-84	-0-	5	1	190	2	N	-0-			-0-
08	403	N	274	-0-		-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-			-0-
09	210	N	140	-0-		-70	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-		-0-	-0-	6	1	259	2	N	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-		-0-	-0-	16	1	567	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11924	X	11924	-0-		-0-	-0-	211	1	11713	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	8164	-0-		-68	-0-	192	1	7972	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	5424	-0-		-2078	-0-	118	1	5306	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8295	-0-		-525	-0-	165	1	8130	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7449	-0-		-1665	-0-	169	1	7280	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	5862	-0-		-2958	-0-	131	1	5731	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7122	-0-		-1930	-0-	172	1	6950	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	4864	-0-		-3723	-0-	116	1	4748	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7229	-0-		-1081	-0-	165	1	7064	2	N	-0-			-0-
10	7612	X	7612	-0-		-0-	-0-	184	1	7428	2	N	-0-			-0-
11	9033	X	9033	-0-		-0-	-0-	243	1	8790	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-		-7130	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	22289	X	31	-0-		-22258	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	10416	X	28	-0-		-10388	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30	X	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30	X	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	30	X	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30	X	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	8646	2	1357	3	N	-0-					80
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	81	1	7767	2	N	-0-					80
							1318	3									
03	9300	X	8729	-0-	-571	-0-	7307	2	1422	3	N	-0-					80
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	8361	2	1534	3	N	-0-					80
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	8373	2	1800	3	N	-0-					80
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	7	1	7811	2	N	-0-					80
							1284	3									
07	9300	X	9279	-0-	-21	-0-	7802	2	1477	3	N	-0-					80
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	8246	2	1805	3	N	2					82
							2	9									
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	7729	2	1507	3	N	-0-					82
10	9300	X	8867	-0-	-433	-0-	47	1	7652	2	N	2					84
							1166	3	2	9							
11	9000	X	8746	-0-	-254	-0-	6263	2	2481	3	N	2					86
							2	9									
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	3	1	7420	2	N	3					89
							2237	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 112,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	748	1	9026	2	N	-0-					77
02	6972	X	6250	-0-	-722	-0-	616	1	5634	2	N	-0-					77
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	896	1	6806	2	N	-0-					77
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	766	1	6622	2	N	-0-					77
05	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	581	1	6151	2	N	-0-					77
06	7620	X	6033	-0-	-1587	-0-	632	1	5401	2	N	-0-					77
07	7688	X	6636	-0-	-1052	-0-	614	1	6022	2	N	-0-					77
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	702	1	8061	2	N	-0-					77
09	7380	X	6407	-0-	-973	-0-	798	1	5609	2	N	-0-					77
10	6727	X	5497	-0-	-1230	-0-	800	1	4697	2	N	-0-					77
11	7620	X	4346	-0-	-3274	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					77
12	7874	X	4964	-0-	-2910	-0-	619	1	4345	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 80,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-			30
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-			30
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	-0-			30
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-			30
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	2	N	-0-			30
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-			30
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-			30
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-			30
09	390	N	233	-0-	-157	-0-	29	1	204	2	N	-0-			30
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	34	1	201	2	N	-0-			30
11	390	N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-			30
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	556	1	6702	2	N	-0-			67
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	518	1	4738	2	N	-0-			67
03	5208	X	2689	-0-	-2519	-0-	313	1	2376	2	N	-0-			67
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	860	1	7437	2	N	-0-			67
05	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	1255	1	13283	2	N	-0-			67
06	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	481	1	4112	2	N	-0-			67
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	1012	1	9929	2	N	-0-			67
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	710	1	8150	2	N	-0-			67
09	5100	X	3306	-0-	-1794	-0-	412	1	2894	2	N	-0-			67
10	5270	X	3483	-0-	-1787	-0-	507	1	2976	2	N	-0-			67
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	439	1	5666	2	N	-0-			67
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	922	1	6474	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 82,722 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	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	685	1	8265	2	N	-0-			20
02	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	1028	1	9403	2	N	-0-			20
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	1143	1	8684	2	N	-0-			20
04	7320	X	6375	-0-	-945	-0-	661	1	5714	2	N	-0-			20
05	7564	X	7021	-0-	-543	-0-	606	1	6415	2	N	-0-			20
06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	1082	1	9249	2	N	-0-			20
07	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	716	1	7031	2	N	-0-			20
08	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	574	1	6590	2	N	-0-			20
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	921	1	6469	2	N	-0-			20
10	7564	X	5780	-0-	-1784	-0-	841	1	4939	2	N	-0-			20
11	7320	X	7024	-0-	-296	-0-	506	1	6518	2	N	-0-			20
12	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	835	1	5863	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 94,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1470	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1144	-0-	-312	-0-	364	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	312	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	246	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	271	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	239	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	241	1	893	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1009	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1714	1	699	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 44 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	102 2	1 9	1225	2	N	2					152
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	115 2	1 9	1056	2	N	2					154
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1337	2	N	1					155
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	145	1	1249	2	N	-0-					155
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	102 10	1 9	1082	2	N	9					164
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	1285	2	N	3					167
07	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	100 57	1 9	977	2	N	52					219
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					219
09	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	153	1	1077	2	N	-0-					219
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	194	1	1137	2	N	-0-					219
11	1320	N	449	-0-	-871	-0-	32	1	417	2	N	-0-					219
12	1271	N	827	-0-	-444	-0-	103	1	724	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	N	153	-0-		-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-					102
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-					102
03	300	N	300	-0-		-0-	-0-	35	1	265	2	N	-0-					102
04	273	N	273	-0-		-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-					102
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					102
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					102
07	205	N	205	-0-		-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					102
08	209	N	209	-0-		-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					102
09	205	N	205	-0-		-0-	-0-	25	1	179	2	N	1					103
								1	9									
10	208	N	208	-0-		-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					103
11	150	N	121	-0-		-29	-0-	9	1	112	2	N	-0-					103
12	155	N	80	-0-		-75	-0-	10	1	70	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. 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	372	N	262	-0-		-110	-0-	114	1	148	2	Y	-0-					138
02	267	N	267	-0-		-0-	-0-	114	1	153	2	Y	-0-					138
03	268	N	268	-0-		-0-	-0-	114	1	154	2	Y	-0-					138
04	293	N	293	-0-		-0-	-0-	115	1	178	2	Y	-0-					138
05	310	N	217	-0-		-93	-0-	115	1	102	2	Y	-0-					138
06	270	N	249	-0-		-21	-0-	114	1	135	2	Y	-0-					138
07	310	N	289	-0-		-21	-0-	114	1	175	2	Y	-0-	35	1			103
08	T. A.		315	-0-		315	315	114	1	201	2	Y	-0-					103
09	T. A.		158	-0-		158	473	114	1	44	2	Y	-0-					103
10	T. A.		335	-0-		335	808	114	1	221	2	Y	-0-					103
11	450		313	-0-		-137	671	114	1	199	2	Y	-0-					103
12	465		316	-0-		-149	522	114	1	202	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	193	-0-		193	193	44	2	149	9	N	135					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	193					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	193					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	193					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155 1	5 2	N	-0-			154
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 1	3 2	N	-0-			154
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155 1	7 2	N	-0-			154
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	150 1	5 2	N	-0-			154
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 1	2 2	N	-0-			154
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 1	3 2	N	-0-	94 1		60
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-	21 1		39
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			39
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	300 1	44 2	N	-0-			39
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			39
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			39
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 1		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	1202	-0-	-100	-0-	528	1	674	2	N	-0-					167
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	506	1	541	2	N	-0-	11	5			156
03	1550	N	893	-0-	-657	-0-	660	1	230	2	N	3					159
							3	9									
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	594	1	73	2	N	10					169
							11	9									
05	1147	N	255	-0-	-892	-0-	242	1	13	2	N	-0-					169
06	870	N	320	-0-	-550	-0-	264	1	56	2	N	-0-					169
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	682	1	51	2	N	56					225
							62	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	638	1	265	2	N	-0-					225
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	594	1	190	2	N	-0-					225
*10	806	N	183	-0-	-623	-0-	180	2	3	9	N	3					228
11	870	N	222	-0-	-648	-0-	220	2	2	9	N	2					230
12	806	N	135	-0-	-671	-0-	125	2	10	9	N	9					239

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	1052	N	1052	-0-	-0-	B -0-	237	2	815	3	N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	B -0-	238	2	710	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	586	-0-	-592	B -0-	120	2	466	3	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	B -0-	369	2	1231	3	N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	B -0-	723	2	2345	3	N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	B -0-	724	2	2397	3	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	B -0-	764	2	2435	3	N	-0-					-0-
08	2994	N	2994	-0-	-0-	B -0-	697	2	2297	3	N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	B -0-	949	2	2931	3	N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	B -0-	519	2	1590	3	N	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	B -0-	978	2	2024	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

	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	217	N	191	-0-	-26	B -15573	43	2	148	3	N	-0-					-0-
02	112	N	145	-0-	33	B -15540	36	2	109	3	N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	B -15540	25	2	98	3	N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108	B -15540	17	2	55	3	N	-0-					-0-
05	155	N	256	-0-	101	B -15439	60	2	196	3	N	-0-					-0-
06	0	N	152	-0-	152	B -15287	36	2	116	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B -15287					N	-0-					-0-
08	248	N	334	-0-	86	B -15201	78	2	256	3	N	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	B -15201	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	0	N	10	-0-	10	B -15191	2	2	8	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B -15191					N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	B -15191					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	8975	-0-	-9346 B	-0-	2019	2	6956	3	N	-0-			-0-
02	16548	X	12470	-0-	-4078 B	-0-	3128	2	9342	3	N	-0-			-0-
03	17887	X	16727	-0-	-1160 B	-0-	3425	2	13302	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	11530	-0-	-5780 B	-0-	2663	2	8867	3	N	-0-			-0-
05	17887	X	14959	-0-	-2928 B	-0-	3526	2	11433	3	N	-0-			-0-
06	13534	X	13534	-0-	-0- B	-0-	3141	2	10393	3	N	-0-			-0-
07	16740	X	11119	-0-	-5621 B	-0-	2656	2	8463	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	7911	-0-	-8829 B	-0-	1842	2	6069	3	N	-0-			-0-
09	15478	X	15478	-0-	-0- B	-0-	3786	2	11692	3	N	-0-			-0-
10	16489	X	16489	-0-	-0- B	-0-	4059	2	12429	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	13530	X	12574	-0-	-956 B	-0-	4094	2	8480	3	N	-0-			-0-
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	63	-0-	63	63	22	1	41	2	N	-0-					-0-
08	187	X	124	-0-	-63	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	1824	1	536	2	N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1251	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	827	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	730	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	552	1	696	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	417	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	615	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	723	-0-	-610 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	891	-0-	-399 B	-0-	64	1	827	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			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: 251 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-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	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	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					14
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					14
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					14
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					14
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3855	-0-	3855	3855	3559	2	296	9	N	269					305
07	14B2	EXT	588	-0-	588	4443	487	2	101	9	N	92					397
08	4443	X	-0-	-0-	-4443	-0-					N	12	343	1			66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	304	3	90	9	N	82					148
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	70					218
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	211	1	2738	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		63	-0-	63	63	22	1	41	2	N	-0-			-0-
08	172	X	109	-0-	-63	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-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-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	2949	-0-	2949	2949	211	1	2738	2	Y	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2949					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	59	-0-	59	59	20	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	172	113	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	453	-0-	453	625	453	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	58	-0-	58	683	58	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	683					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	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	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

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-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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 #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	481 20	1 9	290	2	N	18					119
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	3197 17	1 9	4165	2	N	15					134
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	2897 11	1 9	2689	2	N	10					144
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	2834	1	3570	2	N	-0-					144
06	4380	X	3345	-0-	-1035	-0-	694	1	2651	2	N	-0-					144
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	2949 19	1 9	5676	2	N	17					161
08	4526	X	2009	-0-	-2517	-0-	2009	2			N	-0-					161
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					161
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					161
11	4380	X	2949	-0-	-1431	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					161
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 44,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62	21	1	41	2	N	-0-					-0-
08	175	X	113	-0-	-62	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-					14
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					14
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					14
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		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
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12920	X	-0-	-0-	-12920 B	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					N	-0-					17
05	1581	X	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2			N	-0-					17
06	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					17
07	594	X	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					17
08	1767	X	59	-0-	-1708 B	-0-	59	2			N	-0-					17
09	1440	X	760	-0-	-680 B	-0-	760	2			N	-0-					17
10	1488	X	66	-0-	-1422 B	-0-	66	3			N	-0-					17
11	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					17
12	775	X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15079	X	15079	-0-	-0-	B	-0-	11601	1	3413	2	N	59					156
								65	9									
02	12031	X	12031	-0-	-0-	B	-0-	7499	1	4512	2	N	18					174
								20	9									
03	13039	X	13039	-0-	-0-	B	-0-	5658	1	7370	2	N	10					184
								11	9									
04	14503	X	14503	-0-	-0-	B	-0-	7513	1	6972	2	N	16					200
								18	9									
05	12740	X	12740	-0-	-0-	B	-0-	5613	1	7070	2	N	52					252
								57	9									
06	11770	X	11770	-0-	-0-	B	-0-	2442	1	9328	2	N	-0-					252
07	8070	X	8070	-0-	-0-	B	-0-	2760	1	5310	2	N	-0-					252
08	6107	X	508	-0-	-5599	B	-0-	508	2			N	-0-					252
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	B	-0-					N	-0-					252
10	6107	X	3453	-0-	-2654	B	-0-	3453	2			N	-0-					252
11	5910	X	2949	-0-	-2961	B	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					252
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	B	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 94,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	R	3200	-0-	-0-		-0-	2473	1	727	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1808	-0-	-376		-0-	1129	1	679	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-		-0-	103	1	135	2	N	-0-					-0-
04	2730		-0-	-0-	-2730		-0-					N	-0-					-0-
05	2821		2958	-0-	137		137	1309	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	2899		2746	-0-	-153		-0-	570	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2015	#	1830	-0-	-185		-0-	626	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	12215		7518	-0-	-4697		-0-	7518	2			N	-0-					-0-
09	13424		8077	-0-	-5347		-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	85	-0-	-1744		-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	2730		1350	-0-	-1380		-0-	96	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	2821		NO RPT	-0-	-2821		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1175	-0-	-437 B	-0-	1175	2			N	-0-					45
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					45
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					45
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					45
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					45
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					45
07	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					45
08	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					45
09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					45
10	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					45
11	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					45
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1248	2	97	9	N	88	88	1			45

TOTAL GAS PROD: 20,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	14	-0-	14 B	-25914	14	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25914					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25914					N	10					90
04	0	N	190	-0-	190 B	-25724	190	2			N	-0-					90
05	0	N	358	-0-	358 B	-25366	358	2			N	-0-					90
06	0	N	357	-0-	357 B	-25009	357	2			N	-0-					90
07	0	N	420	-0-	420 B	-24589	420	2			N	-0-					90
08	0	N	420	-0-	420 B	-24169	420	2			N	-0-					90
09	300	N	402	-0-	102 B	-24067	402	2			N	-0-					90
10	310	N	384	-0-	74 B	-23993	384	2			N	-0-					90
11	300	N	104	-0-	-196 B	-23993	104	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23993					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-					26
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	4	1	164	2	N	-0-					26
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					26
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					26
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-					26
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					26
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	N	-0-					26
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-					26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	1					27
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-					27
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-